
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8942 - 8990
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030									
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT		-0-
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-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
BLACKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-

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

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

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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
GEO-GOLDENROD				WELL #:	6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
H T P PRODUCING COMPANY				341602											
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	-	6116					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC.				429659											
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURA ENERGY OPERATING LLC				448223											
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	-	2882					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU				450261										
		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 - 13976			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 - 10604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY DRILLING CO.				566352											
O'CONNOR		WELL #:		5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2966 - 2974				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122											
KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 606 - 1558				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657											
SUGAREK		WELL #:		1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8007 - 8012				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
MEEKS		WELL #:		1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF. 4752 - 4860				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	-	4007
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971			CNTY: DE WITT			
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	-	4457
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	- 1601						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	- 9902						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086	- 10090						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELDENFELS				WELL #: 1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850	- 3858						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

A-B-R (MACKHANK 8500)				00066 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 286542	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 8852 - 8862					
09		3000 N	5404	-0-	2404	4813	5404	2	N	-0-			38
10		3100 N	2426	-0-	-674	4139	2426	2	N	-0-			38
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	1139			N	-0-			38
12		2879 N	1740	-0-	-1139	-0-	1547	2	N	175	188	1	25
01		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	100			125
02		112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			125

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

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

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

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	222 N	110	-0-	-112	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2241 N	968	-0-	-1273	-0-	968	2			N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19 1	739 2	N	23	130
						25 9				
10	0	774	-0-	774	774	7 1	756 2	N	10	140
						11 9				
11	0	648	-0-	648	1422	17 1	618 2	N	12	152
						13 9				
12	0	707	-0-	707	2129	26 1	653 2	N	25	177
						28 9				
01	0	737	-0-	737	2866	27 1	693 2	N	15	192
						17 9				
02	2800 N	44	-0-	-2756	110	1 1	43 2	N	-0-	192

ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904								
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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								
SMITH, MARY LEE		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

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

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

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

ANAQUA (2960) //CONT.// 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197												
SELLS , W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			109
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

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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												

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

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

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

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

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

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
ZENGERLE		WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		27
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

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

ARNECKEVILLE (HILLER 10900)		03690 218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KENNE EXPLORATION, INC.		456420								
RATH		WELL #: 1		RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999										

OIL AND GAS DIVISION

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)		03690 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
STUART, H. A.		828172								
FRIEDRICHS-HARSDORFF		WELL #:	1	RRCID ->	000783	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8079 - 8086	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
WOLF, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	172067	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10472 - 10488	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
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

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:	2 T	RRCID ->	077252	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 4847 - 4853	
09	140 N	67	-0-	-73 B	-0-	56 2	11 9	Y	10	83
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	56 2	11 9	Y	10	13
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	51 2	13 9	Y	12	25
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	77 2	11 9	Y	10	35
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	75 2	11 9	Y	10	45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	45

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
		254443								
		WELL #:	3	RRCID ->	078781	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 4836 - 4840	
09	141 N	68	-0-	-73 B	-0-	56 2	12 9	Y	11	123
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	56 2	12 9	Y	11	46
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	61 2	3 9	Y	3	49
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	77 2	3 9	Y	3	52
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	75 2	3 9	Y	3	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	55

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512 PERF. 5264 - 5276	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	112 N	54	-0-	-58	-0-	54 2	Y	-0-		70
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		70
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		70
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		70
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121763	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5305 -	5310	
09	108 N	54	-0-	-54	-0-	54 1	Y	-0-		74
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-		74
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-		74
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		74
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #:		2	RRCID -> 085032	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 2988 -	3001	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
SEILER, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264 -	5274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
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
ARROYO ROJO (BALLARD)				03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.				257068						
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 U	RRCID -> 112635	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5416 -	5449	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:		3	RRCID ->	141844	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5588 -	5711
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #:		4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5581 -	5584
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947		230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068											
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 L	RRCID ->	112636	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	5940 -	5944
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947		260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068											
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:		2	RRCID ->	176191	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5950 -	5951
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271		200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 -	822
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION				505305							
KLINGEMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 073528	COMPL. DATE 07/30/1977	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 830	-	848	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 076579	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 1021	PERF. 810	-	830	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURTON, BILLY JOE		WELL #:		1	RRCID -> 076580	COMPL. DATE 10/22/1977	TOTAL DEPTH 1003	PERF. 782	-	788	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 076581	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 1003	PERF. 810	-	817	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 048063	COMPL. DATE 11/18/1969	TOTAL DEPTH 4470	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

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

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170											
KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

SIANA OIL & GAS		779259													
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	971 1	2394 2	N	33		313
							36 9					
10		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	867 1	2661 2	N	18		331
							20 9					
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	789 1	2529 2	N	45		376
							50 9					
12		3441 X	1795	-0-	-1646	-0-	552 1	1224 2	N	17	179 1	214
							19 9					
01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	564 1	2935 2	N	18		232
							20 9					
02		3108 X	2914	-0-	-194	-0-	552 1	2362 2	N	-0-		232

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)				04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10812 - 10850	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

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

SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200929	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10755 - 10775
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS		779259						CNTY: GOLIAD								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088								
09	1800 X	1181	-0-	-619	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228								
09	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			Y	-0-					4
10	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			Y	-0-					4
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			Y	-0-					4
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-			4	7	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			41

KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229869			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 229876			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 242118			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)			04440 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397										
WORSHAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177614			COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264		
09	2880	X	2266	-0-	-614		-0-	2244	2	22	9	Y	31
10	2976	X	2730	-0-	-246		-0-	2705	2	25	9	Y	33
11	2670	X	2627	-0-	-43		-0-	2604	2	23	9	Y	35
12	2542	X	2252	-0-	-290		-0-	2237	2	15	9	Y	21
01	2542	X	2472	-0-	-70		-0-	2461	2	11	9	Y	13
02	2464	X	2380	-0-	-84		-0-	2356	2	24	9	Y	20

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
O'CONNOR RANCH			WELL #: 37		RRCID -> 241858			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607		
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N			132
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N			132
11	0		2772	-0-	2772		2772	2772	2	N			132
12	3100	N	2505	-0-	-595		2177	2505	2	N			132
*01	3100	N	2565	-0-	-535		1642	2565	2	N			132
02	1859	N	217	-0-	-1642		-0-	217	2	N			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

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
09		0	1196	-0-	1196	1196	778	2	418	9	Y	380	354	1	688	
10		0	634	-0-	634	1830	634	2			Y	-0-	358	1	330	
11		2707 N	877	-0-	-1830	-0-	611	2	266	9	Y	242	365	1	207	
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	

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

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

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

09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4821	-0-	1721	1721	360	1	4461	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1329	-0-	-1671	50	264	1	1065	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	240	240 3		N	-0-			-0-
11	0	357	-0-	357	597	357 3		N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	917	320 3		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	886			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	886			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

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

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

09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3		N	-0-			1
10	0	1959	-0-	1959	1959	1959 3		N	-0-			1
11	0	2511	-0-	2511	4470	2511 3		N	-0-			1
12	0	1056	-0-	1056	5526	1056 3		N	-0-			1
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	2736			N	NO RPT			1
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	216			N	NO RPT			1

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

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	103 3		N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	357	254 3		N	-0-			-0-
12	0	228	-0-	228	585	228 3		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	492			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	492			N	NO RPT			-0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

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

BEEVILLE, 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

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	333 1	7291 3	N	-0-			-0-
10		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	344 1	7202 3	N	-0-			-0-
11		6450 X	2898	-0-	-3552	-0-	194 1	2704 3	N	-0-			-0-
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-

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

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 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													
09		37768	9581	-0-	-28187	-0-	9492 3	89 9	N	81	173 1		70
10		13640	6439	-0-	-7201	-0-	6398 3	41 9	N	37			107
11		13200	3620	-0-	-9580	-0-	3592 3	28 9	N	25			132
12		13640	2794	-0-	-10846	-0-	2020 3	774 9	N	704	698 1		138
01		13640	NO RPT	-0-	-13640	-0-			N	NO RPT			138
02		8932 #	NO RPT	-0-	-8932	-0-			N	NO RPT			138

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													
09		32760	1820	-0-	-30940	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
10		25296 #	1608	-0-	-23688	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
11		7110 #	1686	-0-	-5424	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
12		2480 #	1962	-0-	-518	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
01		1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-
02		1708 #	NO RPT	-0-	-1708	-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													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966													
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
 MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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

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

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

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

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

09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					106
10	0	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					106
11	0	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					106
12	0	5	-0-	5	13	5	2			N	-0-					106
01	0	3	-0-	3	16	3	2			N	-0-					106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					106

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

09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2381	2	43	9	N	39					258
10	0	2489	-0-	2489	2489	2459	2	30	9	N	27	177	1			108
11	0	1718	-0-	1718	4207	1687	2	31	9	N	28					136
12	0	2469	-0-	2469	6676	2418	2	51	9	N	46					182
01	0	2495	-0-	2495	9171	2440	2	55	9	N	50	180	1			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9171					N	NO RPT					52

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

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

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 864566														
WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	11850 X	3353	-0-	-8497	-0-	967	1	2386	2	N	-0-			259
10	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	1	84	1	176
11	11220 X	1892	-0-	-9328	-0-	450	1	1442	2	N	-0-			176
12	11594 X	4437	-0-	-7157	-0-	1376	1	3052	2	N	8			184
01	11594 X	9943	-0-	-1651	-0-	1588	1	8261	2	N	85			269
*02	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	2397	1	10246	2	N	66	171	1	164
						73	9							
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428														
09	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	844	1	2083	2	N	8			363
10	3317 X	2808	-0-	-509	-0-	675	1	2071	2	N	56	92	1	327
11	3210 X	1758	-0-	-1452	-0-	417	1	1338	2	N	3			330
12	3069 X	1922	-0-	-1147	-0-	597	1	1325	2	N	-0-			330
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1			331
02	2744 X	81	-0-	-2663	-0-	15	1	66	2	N	-0-			331
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORRIS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			224
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1989	1	6108	2	N	-0-			224
11	0	7600	-0-	7600	7600	1807	1	5792	2	N	1			225
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
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652														
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	107	1	264	2	N	-0-			-0-
10	279 N	130	-0-	-149	-0-	32	1	98	2	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	81	1	258	2	N	-0-			-0-
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-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566									
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	N	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	2	N	-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	2	N	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	10	1	23	2	N	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512			
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	1384	1	3414	2	N	471
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1145	1	3515	2	N	321
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1023	1	3277	2	N	341
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1251	1	2774	2	N	368
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	684	1	3558	2	N	386
*02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	703	1	3002	2	N	423

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321			
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	223	1	549	2	N	228
10	992 N	866	-0-	-126	-0-	212	1	651	2	N	231
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	201	1	644	2	N	231
12	806 N	666	-0-	-140	-0-	204	1	453	2	N	239
01	868 N	709	-0-	-159	-0-	113	1	587	2	N	247
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	634	2	N	377

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
09	8340 X	7775	-0-	-565	-0-	2228	1	5494	2	N	168
10	8556 X	8406	-0-	-150	-0-	2042	1	6268	2	N	74
11	8280 X	7698	-0-	-582	-0-	1813	1	5808	2	N	144
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	2961	1	6565	2	N	219
01	8556 X	8163	-0-	-393	-0-	1306	1	6795	2	N	97
02	7588 X	7534	-0-	-54	-0-	1412	1	6036	2	N	175

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	2476	1	6108	2	N	60	178 1	115
						66	9						
10	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	2074	1	6368	2	N	63	109 1	69
						69	9						
11	8130 X	6082	-0-	-2048	-0-	1433	1	4594	2	N	50		119
						55	9						
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						

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

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598				
09	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	2064	1	5089	2	N	43		128
						47	9						
10	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	1880	1	5773	2	N	46	68 1	106
						51	9						
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1667	1	5340	2	N	3		109
						3	9						
12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	2251	1	4991	2	N	29		138
						32	9						
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	983	1	5116	2	N	15		153
						17	9						
02	5180 X	4959	-0-	-221	-0-	939	1	4017	2	N	3		156
						3	9						

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
09	2460 X	2158	-0-	-302	-0-	614	1	1514	2	N	27		99
						30	9						
10	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	588	1	1805	2	N	18		117
						20	9						
11	2880 X	2024	-0-	-856	-0-	475	1	1524	2	N	23		140
						25	9						
12	2976 X	1556	-0-	-1420	-0-	480	1	1062	2	N	13		153
						14	9						
01	2573 X	2208	-0-	-365	-0-	351	1	1826	2	N	28		181
						31	9						
*02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	461	1	1973	2	N	31	178 1	34
						34	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	614 1	1514 2	N	3		12
						3 9					
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	232 1	712 2	N	10		22
						11 9					
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	240 1	768 2	N	33		55
						36 9					
12	1302 N	767	-0-	-535	-0-	231 1	512 2	N	22		77
						24 9					
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	140 1	727 2	N	35		112
						39 9					
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	151 1	648 2	N	25		137
						28 9					

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

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

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8694 - 8698
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BELITZ, HENRY		273611									
BELITZ, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9080 - 9090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

09	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2418	71	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	1806	-0-	206	2624	108	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1227	-0-	-1773	851	83	1	1144	2	Y	-0-					-0-
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-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

09	DLQ G-10	7626	-0-	7626	23057	7375	2	251	9	Y	228	173	1			234
10	DLQ G-10	5447	-0-	5447	28504	5323	2	124	9	Y	113	168	1			179
11	32469 X	3965	-0-	-28504	-0-	3800	2	165	9	Y	150	165	1			164
12	0	3076	-0-	3076	3076	2921	2	155	9	Y	141	173	1			132
*01	7272 X	4196	-0-	-3076	-0-	3946	2	250	9	Y	227	169	1			190
02	6944 X	75	-0-	-6869	-0-	54	2	21	9	Y	19	177	1			32

BENBOW (LOWER WILCOX A)		HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988			TOTAL DEPTH 13200			PERF.10756 - 11943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	975	-0-	975	1928	54	1	921	2	Y	-0-			-0-
10	1600 N	733	-0-	-867	1061	43	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	2056 N	995	-0-	-1061	-0-	67	1	928	2	Y	-0-			-0-
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-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989			TOTAL DEPTH 13185			PERF.10508 - 11951		
09	DLQ G-10	2805	-0-	2805	5894	150	1	2572	2	Y	75	180	1	72
10	9126 X	3232	-0-	-5894	-0-	181	1	2839	2	Y	193	180	1	85
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	212	9	2607	2	Y	74			159
12	0	2587	-0-	2587	2587	181	1	2348	2	Y	53	180	1	32
01	0	3043	-0-	3043	5630	142	1	2813	2	Y	80			112
*02	5770 X	140	-0-	-5630	-0-	88	9	100	2	Y	23			135
						15	1							
						25	9							

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 13300			PERF.10715 - 12169		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863			Y			-0-			-0-
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-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 12800			PERF.12116 - 12582		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-			195
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-			195
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	-0-			195
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

BENBOW (LOWER WILCOX B)		HYDROCARBON OPERATING, INC.		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991			TOTAL DEPTH 13226			PERF. 2430 - 2486		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		BORCHERS, VIVIAN		690225		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 13185			PERF.12430 - 12470
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
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	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				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T. L. G.		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

WILKINSON		07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GRANT, JACK		WELL #: 1G		RRCID -> 141227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

09		10		11		12		01		02		
13890	X	12265	-0-	-1625	-0-	786	1	11478	2	N	1	55
0		13261	-0-	13261	13261	806	1	12452	2	N	3	58
0		12590	-0-	12590	25851	786	1	11802	2	N	2	60
0		10365	-0-	10365	36216	806	1	9556	2	N	3	63
0		10793	-0-	10793	47009	806	1	9984	2	N	3	66
55227	X	8218	-0-	-47009	-0-	746	1	7466	2	N	5	71

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

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

09		10		11		12		01		02		
3180	#	2721	-0-	-459	-0-	450	1	2271	2	N	-0-	187
0		2438	-0-	2438	2438	465	1	1973	2	N	-0-	187
0		2038	-0-	2038	4476	450	1	1588	2	N	-0-	187
0		2060	-0-	2060	6536	465	1	1595	2	N	-0-	187
0		1604	-0-	1604	8140	465	1	1139	2	N	-0-	187
3948		2245	-0-	-1703	6437	420	1	1825	2	N	-0-	187

OIL AND GAS DIVISION

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016

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

09	5880 X	3814	-0-	-2066	-0-	3548	2	266	9	N	242	177	1	160
10	6076 X	5091	-0-	-985	-0-	4752	2	339	9	N	308	359	1	109
11	5880 X	4894	-0-	-986	-0-	4561	2	333	9	N	303	183	1	229
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

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

09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1127	2	195	9	N	177	181	1	73
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	918	2	129	9	N	117			190
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1252	2	195	9	N	177	182	1	185
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

BIG 12 (11,900)		08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
OLIPDP II, LLC		100467												
DRUSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 11618 - 11666				
M	ALLOW CODE	GAS 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	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-			269
10	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-			269
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-			269
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

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1540	1599	1	230
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1712	1812	1	130
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1475	1431	1	174
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			423

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	15	1	1623	2	N	3			103
10	0	1665	-0-	1665	1665	15	1	1648	2	N	2			105
11	2994 N	1329	-0-	-1665	-0-	10	1	1300	2	N	17			122
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	12	1	1423	2	N	11			133
01	0	1581	-0-	1581	1581	15	1	1556	2	N	9			142
02	1064 N NO RPT	-0-	-0-	-1064	517	10	9			N	NO RPT			142

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)		08780 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
CORE E & P CORP.		178381												
BARBER		WELL #: 1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5790 - 5794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6600)		08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315												
BARBER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELL #:		1		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012															

BLANCONIA (FRIO 5100) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH		08794 050 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELL #:		1		RRCID -> 284984		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-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-

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

BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #:		3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3205 X	3205	-0-	-0-	B	-0-	360 1	2845 2	2	N	-0-				-0-
10	2325 X	2271	-0-	-54	B	-0-	276 1	1995 2	2	N	-0-				-0-
11	0	3047	-0-	3047	B	3047	360 1	2687 2	2	N	-0-				-0-
12	5082 X	2035	-0-	-3047	B	-0-	240 1	1795 2	2	N	-0-				-0-
01	0	39	-0-	39	B	39	29 1	10 2	2	N	-0-				-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	B	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																

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

09	450 N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248 N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
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-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)		09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TRANT, SAM		865300										
MCLENDON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 000927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22												

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
BOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 171222		COMPL. DATE 09/17/1998				TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

TEPCO ENGINEERING		843104										
BOLLAND RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 095248		COMPL. DATE 03/04/1981				TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BOLLAND, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 108050		COMPL. DATE 10/20/1983				TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
NIEMANN, EMIL		WELL #: 4		RRCID -> 127313		COMPL. DATE 04/13/1988				TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A		NO RPT	-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, EMIL		WELL #: 9		RRCID -> 000943		COMPL. DATE 07/06/1961				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023												

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
NIEMANN, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578 PERF. 4220 - 4224		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023											

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	180
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	260
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	255	356
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCHIRMER, HENRY		10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532 PERF. 4724 - 4737	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
01	0	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
02	647 N	273	-0-	-374	-0-	273	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	1	RRCID ->	285566	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5273 - 5279	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
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-

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

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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BMB INVESTMENTS		WELL #:	1ST	RRCID ->	291133	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 973 - 979			
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434	434	434	2	N	-0-			-0-
11	891 N	457	-0-	-434	-0-	457	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		882776						CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 852 - 856			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BORCHERS (870) //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

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

 BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

 BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

09	180 N	154	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

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

 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

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

 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126								
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-							-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-							-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-							-0-
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-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122								
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-							-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-							-0-
11	0	42	-0-	42	-0-	42	2	N	-0-							-0-
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-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137								
09	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1137	2	N	-0-							-0-
10	1178 N	293	-0-	-885	-0-	293	2	N	-0-							-0-
11	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	2	N	-0-							-0-
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-

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

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

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS		WELL #:	15	RRCID ->	143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2850 -	2855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 -	2844	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:	16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3065 -	3072	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 -	3263	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 -	3368	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426								
M	O	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950								
M	O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130								
M	O	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

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	
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	446	1	4033	2	N	14	115
							15	9					
10	5208	X	4817	-0-	-391	-0-	465	1	4338	2	N	13	128
							14	9					
11	5040	X	4400	-0-	-640	-0-	450	1	3939	2	N	10	138
							11	9					
12	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	413	1	3974	2	N	69	183 1 24
							76	9					
01	5177	X	4215	-0-	-962	-0-	413	1	3788	2	N	13	37
							14	9					
*02	4340	X	965	-0-	-3375	-0-	413	1	550	2	N	2	39
							2	9					

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.			945936											
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		11160 #	9777	-0-	-1383	-0-	105	1	9672	2	N	-0-		33
10		0	7268	-0-	7268	7268	97	1	7171	2	N	-0-		33
11		0	1683	-0-	1683	8951	43	1	1640	2	N	-0-		33
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

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.			945936											
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 199088			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389			
09		4620 #	4436	-0-	-184	-0-	48	1	4388	2	N	-0-		1
10		0	4658	-0-	4658	4658	62	1	4596	2	N	-0-		1
11		0	4305	-0-	4305	8963	110	1	4195	2	N	-0-		1
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		4704	3009	-0-	-1695	14384	143	1	2866	2	N	-0-		1

BORCHERS, EAST (1250)			10638 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 250887			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294			
09		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	210	1	10124	2	N	-0-		-0-
10		0	11433	-0-	11433	11433	217	1	11216	2	N	-0-		-0-
11		21589 X	10156	-0-	-11433	-0-	203	1	9953	2	N	-0-		-0-
12		0	11027	-0-	11027	11027	203	1	10824	2	N	-0-		-0-
*01		21825 X	10798	-0-	-11027	-0-	217	1	10581	2	N	-0-		-0-
02		4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533			COMPL. DATE 08/14/1991			TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCDANIEL, D. L.				545375									
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 072735		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH	4712	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
DOROTIK G. U.		WELL #:	1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3641 - 3645				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		14B2 EXT	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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
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				
09		112 N	52	-0-	-60	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
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		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				
09		118 N	56	-0-	-62	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
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		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				
09		104 N	52	-0-	-52	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
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		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				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511												
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221						
09	119	N	56	-0-	-63	-0-	56 2			N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
BAYPORT OPERATING, INC.		058861												
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2017														

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ELS, EMLL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331						
09	118	N	60	-0-	-58	-0-	60 1			N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 1			N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 1			N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPTON, IDA E.		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430								
09	112	N	60	-0-	-52	-0-	60 1			N	-0-			55
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			N	-0-			55
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 1			N	-0-			55
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 1			N	-0-			55
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 1			N	-0-			55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443											
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7338 - 7430				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		122 N	61	-0-	-61	-0-	61	1			N	-0-			31
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			31
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			31
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7391 - 7399				
09		119 N	58	-0-	-61	-0-	58	1			N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401				
09		110 N	58	-0-	-52	-0-	58	2			N	-0-			35
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			35
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			35
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

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

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7456 - 7466				
09		110 N	58	-0-	-52	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
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		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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
BRAMAN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8202 - 8213		
M	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
09	37560 X	34415	-0-	-3145 B	-0-	124	1	33581	2	Y	645	694	1	61
						710	9							
10	0	34788	-0-	34788 B	34788	130	1	33808	2	Y	773	614	1	220
						850	9							
11	0	35912	-0-	35912 B	70700	129	1	35028	2	Y	686	805	1	101
						755	9							
12	0	36761	-0-	36761 B	107461	195	1	35936	2	Y	573	595	1	79
						630	9							
01	0	33310	-0-	33310 B	140771	215	1	32454	2	Y	583	541	1	121
						641	9							
02	167015 X	26244	-0-	-140771 B	-0-	129	1	25620	2	Y	450	455	1	116
						495	9							

BRAMAN -F-		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
BRAMAN -G-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8322 - 8325		
09	12300 X	-0-	-0-	-12300 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
BRAMAN -G-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8953 - 8968		
09	53550	23651	-0-	-29899	-0-	946	1	22184	2	Y	474	571	1	53
						521	9							
10	0	23052	-0-	23052	23052	983	1	21754	2	Y	286	248	1	91
						315	9							
11	0	23335	-0-	23335	46387	977	1	22110	2	Y	225	279	1	37
						248	9							
12	0	3797	-0-	3797	50184	450	1	3322	2	Y	23	51	1	9
						25	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	50184					Y	-0-	9	1	-0-
02	40992	14688	-0-	-26304	23880	895	1	13573	2	Y	200	159	1	41
						220	9							

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
RENUERGY LLC		702210												
ALBRECHT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7567 - 7578		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7483 - 7497		
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-			7
10	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-			7
11	870 N	262	-0-	-608	-0-	262	2			N	-0-			7
12	0	1700	-0-	1700	1700	1700	2			N	-0-			7
01	0	596	-0-	596	2296	596	2			N	-0-			7
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	2044					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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SOCO GAS PROPERTIES				800276						
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 110075	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 2232	- 2236	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (2750)				11381 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467						
DARWIN DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID -> 283695	COMPL. DATE 03/21/2018	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 3270	- 3330	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467						
RAU		WELL #:		1	RRCID -> 239361	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5166	- 5176	
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		27
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		27
11	T. A.	57	-0-	57 B	57	57 2	N	-0-		27
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						

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
 WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										-0-

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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1652										
09	0	411	-0-	411	B	-1241	411	2	N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	B	-1056	185	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-1056			N	-0-			-0-
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						

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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2600 N	2600	-0-			-0-	800	1	1800	2	N	-0-	113
10	0	2554	-0-	2554	B	2554	1115	1	1439	2	N	-0-	113
11	5992 N	3438	-0-	-2554	B	-0-	1285	1	2153	2	N	-0-	113
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	3452					N	NO RPT	113
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	3452										

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			135
		PLUGGED AND ABANDONED											

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			60
10	0	122	-0-	122 B	122	122	1	N	-0-			60
11	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	1	N	-0-			60
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

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

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

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

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

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

BRANDT, N. (REKLAW)		//CONT.//		11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971								
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL				880291								
LUKER, B.J.		WELL #:		1	RRCID ->	098998	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7493 - 7514
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1		N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115 B	-0-	115	1		N	-0-		-0-
11	222 N	107	-0-	-115 B	-0-	107	1		N	-0-		-0-
12	0	108	-0-	108 B	-0-	108	1		N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110 B	-0-	218	1		N	-0-		-0-
*02	325 N	107	-0-	-218 B	-0-	107	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019												

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

BRESLAU (WILCOX 8395)				11809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY				531355								
STEFFEK UNIT		WELL #:			RRCID ->	266064	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8397 - 8400
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019												

SHIRLEY STEFFEK		WELL #:		1	RRCID ->	286197	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	8658 - 8700
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3497	2	32 9	N	29	270 1	100
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2131	2	39 9	N	35		135
11	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1524	2	172 9	N	156		291
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	NO RPT	-0-	-3304	-0-				N	NO RPT		230

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													
WELL #: 11957 680 RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644													
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	0	48179	-0-	48179	48179	465 1	1887	1460 1		427			
						2076 9							
11	0	79402	-0-	79402	127581	450 1	3022	3100 1		349			
						3324 9							
12	0	78939	-0-	78939	206520	465 1	3159	2895 1		613			
						3475 9							
01	94085	80265	-0-	-13820	192700	465 1	2790	2917 1		486			
						3069 9							
02	84980	NO RPT	-0-	-84980	107720		NO RPT			486			

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)													
DARTEX ENERGY CORPORATION													
ENGLISH-WITTENBURG UNIT													
WELL #: 11957 700 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A													
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													
WELL #: 209347 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096													
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
09	75300	58491	-0-	-16809	-0-	450 1	959	892 1		456			
						1055 9							
10	75609 #	63688	-0-	-11921	-0-	465 1	976	1262 1		170			
						1074 9							
11	73170 #	61955	-0-	-11215	-0-	450 1	1084	909 1		345			
						1192 9							
12	71765 #	61955	-0-	-9810	-0-	465 1	690	895 1		140			
						759 9							
01	60450 #	59583	-0-	-867	-0-	465 1	855	529 1		466			
						941 9							
02	57512 #	NO RPT	-0-	-57512	-0-		NO RPT			466			

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)													
ATLAS OPERATING LLC													
O'CONNOR-MILLER													
WELL #: 11957 795 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617													
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80			

BROOKING (8650)		12199 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.		878440										
BROOKING, GARLAND T.		WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	8642 - 8655	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)		12649 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	188629	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	2925 - 2928	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.		429659										
GOFF		WELL #:	1	RRCID ->	212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	10717 - 11148	
09	8610 X	8511	-0-	-99	-0-	1045	1	7394	3	N	65	245
10	9517 X	8332	-0-	-1185	-0-	1130	1	7154	3	N	44	289
11	9210 X	7727	-0-	-1483	-0-	1002	1	6681	3	N	40	329
12	9517 X	7335	-0-	-2182	-0-	766	1	6552	3	N	15	150
01	9269 X	8792	-0-	-477	-0-	1257	1	7492	3	N	39	189
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-	43	9			N	NO RPT	189

GOFF		WELL #:		2		RRCID ->		213895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		12025		PERF.10580 - 11146	
09	3690 X	2677	-0-	-1013	-0-	329	1	2328	3	N	18	195							
10	3813 X	2973	-0-	-840	-0-	403	1	2555	3	N	14	209							
11	3600 X	2383	-0-	-1217	-0-	307	1	2043	3	N	30	239							
12	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	317	1	2709	3	N	38	277							
01	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	517	1	3080	3	N	79	356							
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-	87	9			N	NO RPT	356							

GOFF		WELL #:		A 1		RRCID ->		216113		COMPL. DATE		10/25/2005		TOTAL DEPTH		12000		PERF.11254 - 11625	
09	6030 X	5304	-0-	-726	-0-	652	1	4613	3	N	35	217							
10	6541 X	5356	-0-	-1185	-0-	724	1	4584	3	N	44	261							
11	6330 X	5419	-0-	-911	-0-	699	1	4656	3	N	58	319							
12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	571	1	6168	3	N	13	140							
01	6417 X	5376	-0-	-1041	-0-	772	1	4604	3	N	-0-	140							
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT	140							

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 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	2850 X	2850 -0- -0-	-0-	346 1	2447 3	N	52					266
10	2854 X	2854 -0- -0-	-0-	57 9	2438 3	N	28					294
11	3060 X	2693 -0- -367	-0-	31 9	2326 3	N	16	196	1			114
12	3162 X	2400 -0- -762	-0-	18 9	2136 3	N	13					127
01	3162 X	2689 -0- -473	-0-	250 1	2260 3	N	45					172
02	2660 X	NO RPT -0- -2660	-0-	14 9		N	NO RPT					172

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614												
09	480 N	441 -0- -39	-0-	52 1	371 3	N	16					195
10	620 N	572 -0- -48	-0-	18 9	468 3	N	27					222
11	510 N	486 -0- -24	-0-	74 1	408 3	N	15					237
12	465 N	358 -0- -107	-0-	30 9	318 3	N	3					240
01	318 N	318 -0- -0-	-0-	61 1	262 3	N	11					251
02	448 N	NO RPT -0- -448	-0-	17 9		N	NO RPT					251

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313												
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114												
09	P&A COND	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					112
10	P&A COND	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					112
11	P&A COND	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					112
12	P&A COND	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					112
01	P&A COND	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					112
02	P&A COND	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660												
09	1983 N	1983 -0- -0-	-0-	1941 2	42 9	Y	38	12	1			158
10	0	1642 -0- -0-	-0-	1599 2	43 9	Y	39	10	1			187
11	0	1252 -0- -0-	-0-	2894 2	48 9	Y	44	9	1			222
12	0	1451 -0- -0-	-0-	1409 2	42 9	Y	38	157	1			103
01	0	1884 -0- -0-	-0-	6229 2	34 9	Y	31					134
*02	2800 N	1707 -0- -1093	-0-	5136 2	30 9	Y	27	14	1			147

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661												
09	7362 X	7362 -0- -0-	-0-	7221 2	141 9	Y	128	213	1			37
10	0	6033 -0- -0-	-0-	5923 2	110 9	Y	100	37	1			100
11	0	5661 -0- -0-	-0-	11694 2	101 9	Y	92	42	1			150
12	0	7603 -0- -0-	-0-	19297 2	110 9	Y	100	168	1			82
01	0	9166 -0- -0-	-0-	9036 2	130 9	Y	118					200
*02	36392 X	7929 -0- -28463	-0-	7750 2	179 9	Y	163	245	1			118

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10346	2	191	9	Y	174	103
10	0	11464	-0-	11464	11464	11263	2	201	9	Y	183	215
11	0	9601	-0-	9601	21065	9392	2	209	9	Y	190	152
12	0	7679	-0-	7679	28744	7595	2	84	9	Y	76	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	142

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351 - 11452
09	10440 X	9461	-0-	-979	-0-	9251	2	210	9	Y	191	235
10	0	9419	-0-	9419	9419	9218	2	201	9	Y	183	190
11	0	8271	-0-	8271	17690	8061	2	210	9	Y	191	140
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	220
*02	42849 X	7979	-0-	-34870	-0-	7746	2	233	9	Y	212	190

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470 - 10475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 10577
09	1770 N	1248	-0-	-522	-0-	1076	2	172	9	N	156	256
10	0	1828	-0-	1828	1828	1497	2	331	9	N	301	377
11	0	1458	-0-	1458	3286	1140	2	318	9	N	289	487
12	0	1502	-0-	1502	4788	1261	2	241	9	N	219	352
01	0	1300	-0-	1300	6088	1062	2	238	9	N	216	209
02	2800 N	973	-0-	-1827	-1827	4261	2	184	9	N	167	376

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		WELL #:		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774 - 10818
09	12210 X	10794	-0-	-1416	-0-	610	1	10083	2	N	92	137
10	12462 X	10463	-0-	-1999	-0-	618	1	9729	2	N	105	242
11	0	11142	-0-	11142	11142	614	1	10421	2	N	97	159
12	0	9603	-0-	9603	20745	631	1	8856	2	N	105	264
01	31184 X	10439	-0-	-20745	-0-	632	1	9705	2	N	93	172
02	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT	172

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	58
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-	58
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-	58
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.//		033149											
COASTAL BEND CADDIS		WELL #: 1		RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 166826		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-		185
10	0	183	-0-	183	183	183	2		Y	-0-		185
11	0	188	-0-	188	371	188	2		Y	-0-		185
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

CARROLL-MCMANUS 2		WELL #: 2		RRCID -> 170197		COMPL. DATE 09/07/2020		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130				
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		19
10	0	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-		19
11	0	17	-0-	17	59	17	2		Y	-0-		19
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

CARROLL-MCMANUS 3		WELL #: 3		RRCID -> 172676		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156				
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-		22
10	0	128	-0-	128	128	128	1		Y	-0-		22
11	0	121	-0-	121	249	121	2		Y	-0-		22
12	0	32	-0-	32	281	32	2		Y	-0-		22
01	0	-0-	-0-	-0-	281	-0-			Y	-0-		22
02	385 N	104	-0-	-281	-0-	104	2		Y	-0-		22

STEINMANN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173808		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276					
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		69	
10	0	154	-0-	154	154	154	2		N	-0-		69	
11	0	65	-0-	65	219	65	2		N	-0-		69	
12	0	-0-	-0-	-0-	219	-0-			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

CARROLL-MCMANUS		WELL #: 4		RRCID -> 176015		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A					
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
										PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/22			

KALER ENERGY CORP.		450261		WELL #: 7		RRCID -> 257080		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

09	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	40	1	208	3	Y	8					75
							9	9									
10	DLQ	G-10	250	-0-	250	507	40	1	208	3	Y	2					77
							2	9									
11	DLQ	G-10	248	-0-	248	755	40	1	208	3	Y	-0-					77
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

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081

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

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

09	14B2	EXT	16863	-0-	16863	34482	2113	1	14109	3	N	583	568	1			211
							641	9									
10	14B2	EXT	12570	-0-	12570	47052	1803	2	10274	3	N	448	400	1			259
							493	9									
11	14B2	EXT	9134	-0-	9134	56186	1161	1	7618	3	N	323	384	1			198
							355	9									
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									

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				126
10	0	4353	-0-	4353	4353	4353	2			N	-0-				126
11	0	4529	-0-	4529	8882	4529	2			N	-0-				126
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

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
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

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

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				118
10	0	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-				118
11	0	172	-0-	172	362	172	2			N	-0-				118
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MOSAIC OIL LLC 589978
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020															

2 D OIL & GAS LLC		FORT WORTH NATIONAL BANK		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3705						

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

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

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	619 7		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

09	10380 X	9987	-0-	-393	-0-	-0-	9987	2			N	-0-			-0-
10	10633 X	8116	-0-	-2517	-0-	-0-	1071	2	6850	3	N	177	177 1		-0-
							195	9							
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	-0-					N	150	150 1		-0-
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

09	4800 X	3927	-0-	-873	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			125
10	4774 X	4210	-0-	-564	-0-	-0-	569	2	3641	3	N	-0-			125
11	4980 X	3608	-0-	-1372	-0-	-0-	690	2	2918	3	N	-0-			125
12	5146 X	4930	-0-	-216	-0-	-0-	1398	2	3481	3	N	46	171 1		-0-
							51	9							
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	3464	3	N	-0-			-0-
02	3668 X	2906	-0-	-762	-0-	-0-	898	2	2008	3	N	-0-			-0-

BUCHTEL (EDWARDS)				//CONT.//	12865	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC				//CONT.//	100210										
SHEPPARD GAS UNIT				WELL #:	2		RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13692 - 13858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3225	2	195	9	N	177	177	1	-0-
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	446	2	2854	3	N	-0-			-0-
11		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	525	2	2220	3	N	-0-			-0-
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	942	2	2344	3	N	181	181	1	-0-
							199	9							
01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	961	2	2096	3	N	-0-			-0-
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	942	2	2106	3	N	-0-			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)					13276	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085										
RUSH, D.M.				WELL #:	1		RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10120 - 10211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1916	2	39	9	N	35			160
10		0	1899	-0-	1899	1899	1852	2	47	9	N	43	181	1	22
11		2979 N	1080	-0-	-1899	-0-	1049	2	31	9	N	28			50
12		1395 N	649	-0-	-746	-0-	621	1	28	9	N	25			75
01		0	717	-0-	717	717	693	2	24	9	N	22			97
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			97

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

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

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

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

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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-

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

B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #:		1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445	
09	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3163	102	1	918	3	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	4281	112	1	1006	3	Y	-0-		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
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

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:		8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
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

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72
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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
 B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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

B. U. -STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3

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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
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

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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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

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

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	168 1	537 2	N	66	115
							73 9				
10	0		642	-0-	642	642	118 1	447 2	N	70	185
							77 9				
11	0		885	-0-	885	1527	134 1	674 2	N	70	70
							77 9			185 1	
12	0		918	-0-	918	2445	100 1	741 2	N	70	140
							77 9				
01	0		1029	-0-	1029	3474	107 1	850 2	N	65	205
							72 9				
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	2634			N	NO RPT	205

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	812	N	301	-0-	-511	-0-	301 2		N	-0-	62
10	0		101	-0-	101	101	101 2		N	-0-	62
11	0		-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	62
12	0		61	-0-	61	162	61 2		N	-0-	62
01	0		51	-0-	51	213	51 1		N	-0-	62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213			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	
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	112	N	60	-0-	-52	-0-	60 2	Y	-0-		18
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS		WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4539 - 4549
09	620	N	410	-0-	-210	-0-	410 2	N	-0-		7
10	0		128	-0-	128	128	128 2	N	-0-		7
11	0		-0-	-0-	-0-	128		N	-0-		7
12	0		64	-0-	64	192	64 2	N	-0-		7
01	0		62	-0-	62	254	62 2	N	-0-		7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	254		N	NO RPT		7

PETTUS UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 - 4300
09	540	N	210	-0-	-330	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
10	0		142	-0-	142	142	142 2	Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	142		Y	-0-		-0-
12	0		85	-0-	85	227	85 2	Y	-0-		-0-
01	0		45	-0-	45	272	45 2	Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 - 7334
09	612	N	208	-0-	-404	-0-	208 2	Y	-0-		5
10	0		94	-0-	94	94	94 2	Y	-0-		5
11	0		-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-		5
12	0		97	-0-	97	191	94 2	Y	3		8
01	0		25	-0-	25	216	24 2	Y	1 9		9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	216		Y	NO RPT		9

PETTUS UNIT		WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374
09	611	N	201	-0-	-410	-0-	201 2	Y	-0-		-0-
10	0		89	-0-	89	89	89 2	Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	89		Y	-0-		-0-
12	0		102	-0-	102	191	101 2	Y	1 9		1
01	0		52	-0-	52	243	51 1	Y	1 9		2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	243		Y	NO RPT		2

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

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
PETTUS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836							
09	693 N	205	-0-	-488	-0-	205	2			N	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
ELS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396							
09	1006 N	426	-0-	-580	-0-	426	2			N	-0-				15
10	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-				15
11	0	-0-	-0-	-0-	105					N	-0-				15
12	0	53	-0-	53	158	53	2			N	-0-				15
01	0	52	-0-	52	210	52	1			N	-0-				15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT				15

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146												

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572												

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12		0	690	-0-	690	690	690	2		N	-0-	50
01		0	52	-0-	52	742	742	2		N	-0-	50
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	742				N	NO RPT	50

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
647284												
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)												
APEX ENERGY, INC.												
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD												
14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
027424												
WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
REED, T. M.												
612414												
WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	3000 N		2281	-0-	-719	1562	2281	2		N	-0-	78
10	0		1518	-0-	1518	3080	1518	2		N	-0-	78
11	0		-0-	-0-	-0-	3080				N	-0-	78
12	0		1302	-0-	1302	4382	1302	2		N	-0-	78
01	0		54	-0-	54	4436	54	1		N	-0-	78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4436				N	NO RPT	78

BEV-ZAN												
WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1890 N		-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-	64
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
12	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
REED, D. M.												
14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
036931												
WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
647284												
WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)		14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095														
ROCHE		WELL #: 4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7673 - 7675						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
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

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004						
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					97
10	0	5130	-0-	5130	5130	548	1	4397	2	N	168	183	1			82
						185	9									
11	0	3953	-0-	3953	9083	526	1	3289	2	N	125					207
						138	9									
12	0	3423	-0-	3423	12506	544	1	2758	2	N	110	183	1			134
						121	9									
*01	16393 X	3887	-0-	-12506	-0-	519	1	3246	2	N	111	183	1			62
						122	9									
*02	3416 X	2824	-0-	-592	-0-	470	1	2253	2	N	92					154
						101	9									

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

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833														
BROOKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157 - 7182						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691	N	-0-		16
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585	N	-0-		53
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
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

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		678 N	678	-0-	-0-	678	2	N	-0-	88
10		0	822	-0-	822	822	2	N	-0-	88
11		0	561	-0-	561	1383	2	N	-0-	88
12		0	320	-0-	320	1703	2	N	-0-	88
01		0	522	-0-	522	2225	2	N	-0-	88
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	2225	2225	2	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
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0	2140	-0-	2140	4982	705 1	Y	74	169 1 85
							81 9			
10		0	2445	-0-	2445	7427	801 1	Y	66	151
							73 9			
11		0	2170	-0-	2170	9597	647 1	Y	79	179 1 51
							87 9			
12		0	2112	-0-	2112	11709	611 1	Y	67	118
							74 9			
01		0	2006	-0-	2006	13715	594 1	Y	57	175
							63 9			
02		2800 N	1952	-0-	-848	12867	497 1	Y	41	171 1 45
							45 9			

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
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		DLQ G-10	3821	-0-	3821	7421	1309 1	Y	-0-	1
10		0	3672	-0-	3672	11093	1240 1	Y	-0-	1
11		0	3416	-0-	3416	14509	1060 1	Y	-0-	1
12		0	3906	-0-	3906	18415	1170 1	Y	-0-	1
01		0	4291	-0-	4291	22706	1321 1	Y	-0-	1
02		26259 X	3553	-0-	-22706	-0-	925 1	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
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 208133	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5498 - 5504
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013									

GARDNER		WELL #:		1	RRCID -> 267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829 PERF.	5448 - 5454
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-	42	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	42	
11	0	335	-0-	335	335	335 2	N	-0-	42	
12	436 N	101	-0-	-335	-0-	101 2	N	-0-	42	
01	0	344	-0-	344	344	344 2	N	-0-	42	
02	579 N	235	-0-	-344	-0-	235 1	N	-0-	42	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
09	2820 N	2442	-0-	-378	-0-	646 1	1603 2	N	175		238	
10	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	811 1	1731 2	N	190	339 1	89	
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	209 9	1634 2	N	191		280	
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	919 1	1573 2	N	158	336 1	102	
01	2759 N	2455	-0-	-304	-0-	210 9	1400 2	N	119	168 1	53	
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	1108 1	1879 2	N	190	158 1	85	
						174 9						
						924 1						
						131 9						
						598 1						
						209 9						

HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
09	DLQ G-10	8683	-0-	8683	16373	2446 1	6074 2	Y	148		203	
10	0	8928	-0-	8928	25301	163 9	5970 2	Y	148	181 1	170	
11	0	8347	-0-	8347	33648	2795 1	5257 2	Y	123		293	
12	0	8396	-0-	8396	42044	163 9	4829 2	Y	149	379 1	63	
01	0	7509	-0-	7509	49553	2955 1	4455 2	Y	104		167	
02	55552 X	5999	-0-	-49553	-0-	135 9	4453 2	Y	118	180 1	105	
						2940 1						
						114 9						
						1416 1						
						130 9						

HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
09	DLQ G-10	240	-0-	240	525	69 1	171 2	Y	-0-		-0-	
10	0	285	-0-	285	810	91 1	194 2	Y	-0-		-0-	
11	0	235	-0-	235	1045	85 1	150 2	Y	-0-		-0-	
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-	

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)			15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
SWOPE CORP.			833606									
WELDER, JANE			WELL #:	1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4105 - 4108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.			893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
09	0	3828	-0-	3828	7086	3828 2		N	-0-		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	7086			N	NO RPT		-0-	
11	0	4706	-0-	4706	11792	4706 3		N	-0-		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	124	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	112	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL CREEK (8450)		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY		531355										
PAVLISKA		WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445	
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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
KAHANAK, WM. D., ET AL		WELL #:		138353		12/13/1990		10191		9268 - 9456		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019												

BELICEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		213441		12/07/2004		10212		9588 - 9660		
09	7740	X	5159	-0-	-2581	-0-	5093 2	66 9	N	60		163
10	7998	X	4675	-0-	-3323	-0-	4590 2	85 9	N	77		240
11	7740	X	4181	-0-	-3559	-0-	4056 2	125 9	N	114		354
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	NO RPT	-0-	-4816	-0-			N	NO RPT		176

BELICEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3		237634		01/06/2007		10200		9592 - 9678		
09	26070	X	18665	-0-	-7405	-0-	17816 2	849 9	N	772	349 1	508
10	26939	X	17745	-0-	-9194	-0-	17357 2	388 9	N	353	587 1	274
11	26070	X	17196	-0-	-8874	-0-	16592 2	604 9	N	549	388 1	435
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	NO RPT	-0-	-17416	-0-			N	NO RPT		96

RENGER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		245446		07/04/2005		10200		9444 - 9566		
09	690	N	332	-0-	-358	-0-	332 2		N	-0-		38
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CAMPBELL CREEK (9700)												
MB ENERGY, LLC												
TECHNIK												
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4761 2	99 9	N	90		137
10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2855 2	101 9	N	92		229
11		0	4294	-0-	4294	4294	4128 2	166 9	N	151	178 1	202
12		8979 X	4685	-0-	-4294	-0-	4547 2	138 9	N	125	186 1	141
01		0	4973	-0-	4973	4973	4827 2	146 9	N	133	190 1	84
*02		9901 X	4928	-0-	-4973	-0-	4788 2	140 9	N	127		211

TECHNIK												
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120												
09		26850 X	22225	-0-	-4625	-0-	21691 2	534 9	N	485	366 1	236
10		27745 X	26354	-0-	-1391	-0-	25694 2	660 9	N	600	548 1	288
11		26850 X	24045	-0-	-2805	-0-	23395 2	650 9	N	591	757 1	122
12		27745 X	20547	-0-	-7198	-0-	19955 2	592 9	N	538	373 1	287
01		0	24261	-0-	24261	24261	23565 2	696 9	N	633	744 1	176
*02		45502 X	21241	-0-	-24261	-0-	20412 2	829 9	N	754	769 1	161

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												
BTK												
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700												
09		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975 2	3 9	N	3	147 1	25
10		5983 X	4859	-0-	-1124	-0-	4859 2		N	-0-		25
11		0	3710	-0-	3710	3710	3710 2		N	-0-		25
12		0	106	-0-	106	3816	106 2		N	-0-		25
01		7436 X	3620	-0-	-3816	-0-	3620 2		N	-0-		25
02		4648 X	1320	-0-	-3328	-0-	1320 2		N	-0-		25

BTK												
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707												
09		SWR 10	1841	-0-	1841	1841	1841 2		N	-0-		123
10		SWR 10	2847	-0-	2847	4688	2847 2		N	-0-		123
11		SWR 10	1963	-0-	1963	6651	1963 2		N	-0-		123
12		SWR 10	41	-0-	41	6692	41 2		N	-0-		123
01		SWR 10	2500	-0-	2500	9192	2500 2		N	-0-		123
02		SWR 10	1464	-0-	1464	10656	1464 2		N	-0-		123

CANNAN, E. (10300 WILCOX)												
VISION OIL AND GAS LLC												
KELLER												
WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
KNIGHT RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044												
09		0	-0-	-0-	-0-	3259			N	-0-		99
10		0	-0-	-0-	-0-	3259			N	-0-		99
11		0	-0-	-0-	-0-	3259			N	-0-		99
12		0	-0-	-0-	-0-	3259			N	-0-		99
01		3259 X	-0-	-0-	-3259	-0-			N	-0-		99
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102														
09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			141
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4415	2	142	9	N	129			270
11	3630 X	2329	-0-	-1301	-0-	2274	2	55	9	N	50			320
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			487

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242														
09	0	1397	-0-	1397	1397	1284	2	113	9	Y	103			126
10	0	891	-0-	891	2288	869	2	22	9	Y	20			146
11	0	278	-0-	278	2566	267	2	11	9	Y	10			156
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1033					Y	NO RPT			334

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874	
HERLIN, JEAN T.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CARMICHAEL (2700)		15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		WELL #: 1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2649 - 2653	
MANNING													
09	33446	16441	-0-	-17005	479	16441	3		N	-0-			-0-
10	17484	15811	-0-	-1673	-0-	15811	3		N	-0-			-0-
11	0	8196	-0-	8196	8196	8196	3		N	-0-			-0-
12	17484	3674	-0-	-13810	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
01	17019 #	8196	-0-	-8823	-0-	8196	3		N	-0-			-0-
02	15344 #	NO RPT	-0-	-15344	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871			N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871			N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871			N	NO RPT					14
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

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

09	0		2227	-0-	2227		5503	2196	2	31	9	Y	28			180
10	0		2284	-0-	2284		7787	2256	2	28	9	Y	25			205
11	0		2266	-0-	2266		10053	2234	2	32	9	Y	29			234
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

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

09	2681	X	2681	-0-	-0-		-0-	438	1	2233	2	N	9			85
10	2643	X	2643	-0-	-0-		-0-	317	1	2314	2	N	11			96
11	2509	X	2509	-0-	-0-		-0-	248	1	2253	2	N	7			103
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
								8	9							

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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA (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

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

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

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552							
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #:		RRCID -> 172853		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHAPA, WEST (LULING)		16973 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552							
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		RRCID -> 144228		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #:		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			61
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			61

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014							
BOWER		WELL #:		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-	119
10		0	1610	-0-	1610	177	1	N	11	130
						12	9			
11		0	1639	-0-	1639	224	1	N	15	145
						17	9			
12		0	1436	-0-	1436	231	1	N	32	177
						35	9			
*01		3100 N	1879	-0-	-1221	256	1	N	16	193
						18	9			
*02		2800 N	1351	-0-	-1449	230	1	N	16	209
						18	9			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE		1 U		RRCID ->		213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)		17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122								
COLETO CATTLE, LTD, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	190566	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11590 - 11610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679

CHARLIE DAUBERT (9700)		17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC		100147								
TECHNIK, JULIUS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	121019	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10288	PERF. 9711 - 9788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
12	14B2 EXT	252	-0-	252	252	252	2	N	-0-	88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	205
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-	205
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2	N	-0-	205
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	N	18	98
						20	9					
10	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	29	1	1356	2	N	20	118
						22	9					
11	1770 N	910	-0-	-860	-0-	10	1	900	2	N	-0-	118
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					

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY				CNTY: KARNES		
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
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

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		WELL #:		703393								
STRIKE TWO		WELL #:		1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8743 - 8778
09	2340 N	563	-0-	-1777	-0-	563	2			N	-0-	95
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	6	101
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	107
01	0	423	-0-	423	423	419	2	4	9	N	4	111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	423					N	NO RPT	111

BASES LOADED		WELL #:		1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	539	2	22	9	N	20	140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	146
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	4	150
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	155
01	0	1026	-0-	1026	1026	918	2	108	9	N	98	253
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1026					N	NO RPT	253

CHRISTMAS (12300)				18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648								
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12004 - 12489
09	6150 X	226	-0-	-5924	-0-	80	1	140	2	N	5	24
						6	9					
10	0	24	-0-	24	24	10	1	14	2	N	-0-	24
11	0	135	-0-	135	159	30	1	104	2	N	1	25
						1	9					
12	0	2856	-0-	2856	3015	240	1	2608	2	N	7	32
						8	9					
01	0	5401	-0-	5401	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					

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2382 X	2382	-0-	-0-	340	1	2033	2	N	8	57
						9	9					
10		0	4091	-0-	4091	620	1	3451	2	N	18	75
						20	9					
11		0	3679	-0-	3679	600	1	3058	2	N	19	94
						21	9					
12		0	3444	-0-	3444	600	1	2814	2	N	27	121
						30	9					
01		0	2311	-0-	2311	500	1	1811	2	N	-0-	121
02		14404 X	879	-0-	-13525	280	1	593	2	N	5	126
						6	9					

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		18063 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162 - 12300	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		273611		18063 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12254	PERF.10484 - 10496	
SINAST GAS UNIT												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1349	3	24	9	N	22				52
10	1333 X	930	-0-	-403	-0-	930	3			N	-0-	34	1		18
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-				18
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

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 RWA, LLC 687608
 YAUSSEI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
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

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
 HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

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

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	35	35	2		N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	55	20	2		N	-0-					-0-
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-

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

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

CLARKSON (FRIO 4450)		18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
BAYOU COMPANY, THE		058858								
SHAY, WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARKSON (FRIO 5050)		18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SHAY, MARY AGNES POWER		772650								
FEE		WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.		429659								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000		
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		147
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		147
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		147
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		147
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		147

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	300 1	2454 2	N	64	196 1	96
10	0	2635	-0-	2635	2635	270 1	2290 2	N	68		164
11	0	2856	-0-	2856	5491	300 1	2481 2	N	68		232
12	0	2379	-0-	2379	7870	250 1	2068 2	N	55		287
01	0	2706	-0-	2706	10576	290 1	2343 2	N	66	196 1	157
02	12673 X	2097	-0-	-10576	-0-	230 1	1810 2	N	52		209

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

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

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)			18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616														
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	3532 - 3555					
M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812 - 7820					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)			18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616														
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2 L	RRCID ->	057692	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	N/A					
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HATCHETT, N. P.			WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7566 - 8321					
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6	9	N	5					62
10	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	3124	2	2	9	N	2					64
11	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2939	2	6	9	N	5					69
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	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					84

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616														
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380		
09	5730 X	5552	-0-	-178	-0-	5451	2	101	9	Y	92	136	1	137
10	6107 X	5504	-0-	-603	-0-	5406	2	98	9	Y	89	159	1	67
11	5940 X	5608	-0-	-332	-0-	5494	2	114	9	Y	104			171
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	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT			104

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082												
HERRING "A"		WELL #:		1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6558 - 6563		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
PLUGGED AND ABANDONED				09/07/2002										

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575												
NICHOLSON		WELL #:		1		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6816 - 6820		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									60
PLUGGED AND ABANDONED				06/10/2019										

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616												
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #:		3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948		
09	0	497	-0-	497	497	488	2	9	9	Y	8	16	1	-0-
10	0	514	-0-	514	1011	505	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
11	0	501	-0-	501	1512	491	2	10	9	Y	9			9
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	476 N	NO RPT	-0-	-476	2013					Y	NO RPT			-0-

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

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6937 - 6942
09	0	1574	-0-	1574	1574	1567	2	7 9	N	6		153
10	0	1605	-0-	1605	3179	1599	2	6 9	N	5		158
11	0	1498	-0-	1498	4677	1492	2	6 9	N	5		163
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	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	6411				N	NO RPT		173

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

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		18765 518		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY		020463										
HERRING RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273
09	0	30	-0-	30	30	30	1		N	-0-		12
10	0	30	-0-	30	60	30	1		N	-0-		12
11	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		12
*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

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MB ENERGY, LLC		100147										
NELSON 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6466 - 6467
09	6510 X	5931	-0-	-579	-0-	300	1	5599	2	N	29	143
						32	9					
10	0	4827	-0-	4827	4827	4787	2	40	9	N	36	179
11	0	-0-	-0-	-0-	4827					N	58	70
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	24	94
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	138
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	23	161

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575							
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:			RRCID -> 149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 - 6444
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019											

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:			RRCID -> 150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 - 6497
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019											

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:			RRCID -> 153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6492 - 6502
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019											

KENNE EXPLORATION, INC.		456420			RRCID -> 148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	6453 - 6463
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008											

CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6411 - 6417
09	0	1588	-0-	1588	1588	1581	2	7	9	N	6
10	0	1614	-0-	1614	3202	1606	2	8	9	N	7
11	0	1546	-0-	1546	4748	1540	2	6	9	N	5
12	0	1514	-0-	1514	6262	1508	2	6	9	N	5
01	0	1656	-0-	1656	7918	1650	2	6	9	N	5
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	6462					N	NO RPT
53											

CLAYTON (WILCOX 6875)		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
INLAND OCEAN, INC.		424607							
NELSON		WELL #:		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	144
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2012					

NELSON		WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	19
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2014					

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

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392						
09	0	498	-0-	498	498	489	2	9	9	Y	8	16	1	-0-
10	0	512	-0-	512	1010	503	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
11	0	504	-0-	504	1514	494	2	10	9	Y	9			9
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	476	N	NO RPT	-0-	-476	2055				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441						
09	0	1098	-0-	1098	1098	1078	2	20	9	Y	18	27	1	-0-
10	0	1123	-0-	1123	2221	1103	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	0	1075	-0-	1075	3296	1053	2	22	9	Y	20			20
*12	3100	N	1107	-0-	-1993	1303	1	24	9	Y	22	42	1	-0-
01	1806	N	503	-0-	-1303	-0-		10	9	Y	9	9	1	-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369						
09	0	1840	-0-	1840	1840	1832	2	8	9	N	7			136
10	0	1721	-0-	1721	3561	1712	2	9	9	N	8			144
11	0	1519	-0-	1519	5080	1511	2	8	9	N	7			151
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	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	6491				N	NO RPT			163

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		//CONT.// 371616		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

CLAYTON (950)		18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MACERO MINERALS, INC. HARRIS-SKAGGS UNIT		520265		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
WOOD		WELL #: 1D								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.
NICHOLSON, DOROTHY

18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
329575
WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019														

CLIP (FRIO UPPER)
J&G OIL & GAS
GAYLE, B. B.

19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
427635
WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER)
J&G OIL & GAS
B. B. GAYLE

19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
427635
WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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

CLIP (3580)
J&G OIL & GAS
B. B. GAYLE

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
427635
WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

CLOETER (1700)
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.
SANGER HEIRS

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
022548
WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

COLETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
*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-

COLETTA CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTA CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

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

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	0	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-
11	0	393	-0-	393	793	393	2			N	-0-					-0-
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-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL, ETTA C.		WELL #:	4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2274 - 2274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PRIBYL		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
2207 N		2207								
2207 N		WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-
10	0		2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-
11	0		2242	-0-	-0-	-0-	4536 2242 2		N	-0-
12	0		1836	-0-	-0-	-0-	6372 1836 2		N	-0-
01	0		2679	-0-	-0-	-0-	9051 2679 2		N	-0-
02	2800	N	3131	-0-	-0-	-0-	9382 3131 2		N	-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
PRIBYL		WELL #:	10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TERRELL -B-		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
343 N		343								
343 N		WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2310 - 2318
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-
10	0		373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-
11	0		381	-0-	-0-	-0-	754 381 2		N	-0-
12	0		367	-0-	-0-	-0-	1121 367 2		N	-0-
01	0		442	-0-	-0-	-0-	1563 442 2		N	-0-
02	1835	N	272	-0-	-1563	-0-	272 2		N	-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL -B-		WELL #:	7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COLETTA CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536								
DIETZEL, N. L.		WELL #:	1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3710 - 3714
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP. TERRELL A		659826		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TERRELL, ETNA E		WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926			
09	0	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	47	19	2	N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	61	14	2	N	-0-		-0-
*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-
COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUBER		WELL #: 1		RRCID -> 293266		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) //CONT.// 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020

COLETTO 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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9134	6667	-0-	-2467	-0-	6659	2	8	9	N	7					48
10	0	7366	-0-	7366	7366	7365	2	1	9	N	1					49
11	17256	7045	-0-	-10211	-0-	7042	2	3	9	N	3					52
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

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

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.//												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION												
WILLEMIN												
WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
WALTER DIETZEL												
WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	3000 N	1855	-0-	-1145	590	1855	2			N	-0-	-0-
10	1300 N	710	-0-	-590	-0-	710	2			N	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)												
CML EXPLORATION, LLC												
STANGE												
WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
G.B.R.A.												
WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	15818 X	5018	-0-	-10800	-0-	5018	2			N	-0-	-0-
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-	-0-
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	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLIER (2200)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
ROBINSON, VELMA												
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLIER (3800 FRIO)		19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 3 C		RRCID -> 081148		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 207812		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 3 T		RRCID -> 119642		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)		19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 271037		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLOGNE (1050)		19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
PEREZ		WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104		
09	0	7	-0-	7	7	2	N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	12	2	N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	15	2	N	-0-		-0-
*12	20 N	5	-0-	-15	-0-	2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

EXPRESS OIL CO.			257068											
GORDON			WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0			3 B	3	3 2		N	-0-			-0-
11	0			3 B	6	3 2		N	-0-			-0-
*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-
COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026				
09	0	26	-0-	26	26	26 2		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	50	24 2		N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	72	22 2		N	-0-			-0-
*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-
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	140	80	2		N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	225	85	2		N	-0-			-0-
*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-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M	ALLOW CODE	GAS 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	281 N	135	-0-	-146	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	71	20	2		N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	97	26	2		N	-0-			-0-
01	132 N	35	-0-	-97	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	49	20	2		N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	64	15	2		N	-0-			-0-
*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-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	P&A	COND	NO RPT	-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

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127

OIL AND GAS DIVISION

CONQUISTADOR (SHORT SAND)		20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PREWITT		WELL #: 2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	392	-0-	-358	-0-	26 1	366 2	N	-0-	96	
10	0	541	-0-	541	541	27 1	514 2	N	-0-	96	
11	0	523	-0-	523	1064	30 1	493 2	N	-0-	96	
12	0	545	-0-	545	1609	27 1	518 2	N	-0-	96	
01	0	995	-0-	995	2604	46 1	907 2	N	38	134	
						42 9					
02	2800 N	1780	-0-	-1020	1584	92 1	1622 2	N	60	194	
						66 9					

ABRAMEIT		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2400 X	1011	-0-	-1389	-0-	87 1	903 2	N	19	184	
						21 9					
10	0	1366	-0-	1366	1366	78 1	1247 2	N	37	43	
						41 9			178 1		
11	0	1488	-0-	1488	2854	120 1	1345 2	N	21	64	
						23 9					
12	0	1448	-0-	1448	4302	116 1	1304 2	N	25	89	
						28 9					
01	0	1492	-0-	1492	5794	116 1	1354 2	N	20	109	
						22 9					
02	2800 N	1411	-0-	-1389	4405	84 1	1307 2	N	18	127	
						20 9					

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360									
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000											

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247	
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	

COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		44
10	0	82	-0-	82	82 2	82 2	N	-0-		44
11	0	58	-0-	58	140	58 2	N	-0-		44
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

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

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

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354		
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		10
10	0	2747	-0-	2747	2747	2747 2	N	-0-		10
11	0	1966	-0-	1966	4713	1966 2	N	-0-		10
12	6612 X	1899	-0-	-4713	-0-	1632 2	N	243	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

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852												
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

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

09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		49
10	0	435	-0-	435	435	435	2		N	-0-		49
11	0	311	-0-	311	746	311	2		N	-0-		49
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

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

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		72
10	0	490	-0-	490	490	490	2		N	-0-		72
11	0	341	-0-	341	831	341	2		N	-0-		72
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-		-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
 MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			172
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			172
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			172
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

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			23
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			23
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

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
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-

CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC		630656											
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			787
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-	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RWA, LLC		687608						CNTY: JACKSON					
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22													

911 CLAIMS CORP		914236						CNTY: JACKSON					
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716					
09	0	15	-0-	15	30	15	5		N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	45	15	5		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	5		N	-0-			-0-
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-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742					
09	0	10	-0-	10	20	10	5		N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	30	10	5		N	-0-			-0-
11	40 N	10	-0-	-30	-0-	10	5		N	-0-			-0-
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-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC		630656											
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			777
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			790
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-	-0-				N	NO RPT			814

CORDELE (2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	15	-0-	15	30	15	5			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	45	15	5			N	-0-					-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	5			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

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

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

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

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

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

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

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

09	0	10	-0-	10	20	10	5			N	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10	30	10	5			N	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	40	10	5			N	-0-					-0-
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-

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

09	2850 #	1139	-0-	-1711	-0-	1139	3			N	-0-					36
10	2356 #	1111	-0-	-1245	-0-	1111	3			N	-0-					36
11	0	775	-0-	775	775	775	3			N	-0-					36
12	1581 #	757	-0-	-824	-0-	757	3			N	-0-					36
01	1333 #	775	-0-	-558	-0-	775	3			N	-0-					36
02	1064 #	NO RPT	-0-	-1064	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	0	15	-0-	15	30	15	5	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	45	15	5	N	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	5	N	-0-		-0-
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-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC		630656									
DRUSHEL, S. G. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372			
09	0	10	-0-	10	20	10	5	N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	30	10	5	N	-0-		-0-
11	40 N	10	-0-	-30	-0-	10	5	N	-0-		-0-
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-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774							
WELL #:		1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC YAUSSE B SWD		623407							
WELL #:		1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030							
WELL #:		12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
WELL #:		14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198							
WELL #:		1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PAGE, GLADYS		886198							
WELL #:		1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3593 - 3595
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
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

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
PAGE UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	7460 - 7484
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004											

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
PAGE		WELL #:	1	RRCID ->	264407	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	2701 - 2706
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1230 N	688	-0-	-542	B	-0-	674	2	14	9	N	13				65
10	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	653	2	9	9	N	8				73
11	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	712	2	14	9	N	13				86
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	1481	-0-	1481	B	-6648	1464	2	17	9	N	15				65
10	0	1724	-0-	1724	B	-4924	1714	2	10	9	N	9				74
11	0	1493	-0-	1493	B	-3431	1478	2	15	9	N	14				88
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-443				N	NO RPT					35

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1470 N	624	-0-	-846		-0-	613	2	11	9	N	10				207
10	0	1870	-0-	1870		1870	1740	2	130	9	N	118	181	1		144
11	3000 N	1657	-0-	-1343		527	1464	2	193	9	N	175	177	1		142
12	1936 N	1409	-0-	-527		-0-	1265	2	144	9	N	131	181	1		92
01	0	1447	-0-	1447		1447	1340	2	107	9	N	97				189
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512		-0-				N	NO RPT					189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	544	-0-	-56		-0-	529	2	15	9	N	14				130
10	0	721	-0-	721		721	700	2	21	9	N	19				149
11	1309 N	588	-0-	-721		-0-	571	2	17	9	N	15				164
12	558 N	250	-0-	-308		-0-	236	2	14	9	N	13				177
01	0	503	-0-	503		503	473	2	30	9	N	27				204
02	560 N	NO RPT	-0-	-560		-0-				N	NO RPT					204

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

09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
10	0	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-	
12	0	45	-0-	45	48	45 2	N	-0-			-0-	
*01	84 N	36	-0-	-48	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
02	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		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	INJECT	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-	
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-	

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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806										
KRUEGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149162		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 12859 - 13082		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596								
COY CITY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 6404 - 7362	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7792 - 7834	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515 PERF.15516 - 15854			
09	3496 X	3496	-0-	-0-	B	-0-	651	1	2845	2	Y	-0-
10	0	3668	-0-	-0-	B	3668	613	1	3055	2	Y	-0-
11	0	2913	-0-	-0-	B	6581	1670	1	1243	2	Y	-0-
12	0	3182	-0-	-0-	B	9763	752	1	2430	2	Y	-0-
01	0	2811	-0-	-0-	B	12574	1402	1	1409	2	Y	-0-
02	13465 X	891	-0-	-0-	B	-0-	337	1	554	2	Y	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
SARTWELLE		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600 PERF.13804 - 13818			
09	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112	2			N	-0-
10	0	132	-0-	-0-		132	132	2			N	-0-
11	0	148	-0-	-0-		280	148	2			N	-0-
12	0	64	-0-	-0-		344	64	2			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		344					N	-0-
02	437 N	93	-0-	-0-		-344	93	2			N	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
STOVALL		451280											
		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259 PERF.14013 - 14156				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

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

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	11830 - 13412
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	105
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	105
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
12	0		6	-0-	6	6	6 2		N	-0-	105
01	0		4	-0-	4	10	4 2		N	-0-	105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	105

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

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

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 2	RRCID -> 269032	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11120 - 11189
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	112
10	0		13	-0-	13	13	2 1	11 2	Y	-0-	112
11	0		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	112
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

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5237 X	5237	-0-	-0-	5187 2	50 9	N	45	334
10		4842 X	4842	-0-	-0-	4785 2	57 9	N	52	386
11		4410 X	3422	-0-	-988	3382 2	40 9	N	36	422
12		4557 X	2280	-0-	-2277	2225 2	55 9	N	50	285
01		5425 X	2521	-0-	-2904	2435 2	86 9	N	78	363
02		4900 X	NO RPT	-0-	-4900			N	NO RPT	363

ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

DALLAS HUSKY, NE. (HET)		22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
GOLIAD NAVAL AIR STATION		WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 257555		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WALSTON-PETTUS		120648								
WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560				
09	0	111	-0-	111	111	50 2	61 9	N	55	176
10	0	50	-0-	50	161	50 2		N	-0-	176
11	0	50	-0-	50	211	50 2		N	-0-	176
12	0	78	-0-	78	289	50 2	28 9	N	25	145
01	289 N	-0-	-0-	-289	-0-			N	15	160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

09	0		116	-0-	116	116	50	2	66	9	N	60	80	1			167
10	0		50	-0-	50	166	50	2			N	-0-					167
11	0		160	-0-	160	326	50	2	110	9	N	100	191	1			76
12	0		105	-0-	105	431	50	2	55	9	N	50	100	1			26
01	431	N	-0-	-0-	-431	-0-					N	18					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
 FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SOCO ATX LLC 100095
 DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844									
STEPANIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263763	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 12850	PERF.13174	- 17230				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 1		N	-0-			210
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713 1		N	-0-			210
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	146	190 1		166
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	713 1	407 3	N	150			316
							165 9						
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	713 1	166 9	N	151	334 1		133
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 1		N	-0-	1 1		132

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
MARALDO A403				WELL #: 1	RRCID -> 250474	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 13102	PERF.13554	- 16380				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	61 1		31
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BUTLER A-304				WELL #: 2	RRCID -> 259222	COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH 13741	PERF.14128	- 17650				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAMILTON TRUST A-405				WELL #: 1	RRCID -> 259352	COMPL. DATE 10/10/2010	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13198	- 17286				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	16 1	6152 3	N	894	741 1		470
							983 9						
*02		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	25 1	6120 3	N	665	553 1		582
							732 9						

HAMILTON TRUST UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 260706	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 13003	PERF.13480	- 17106				
09		2730 N	21	-0-	-2709	-0-	20 1	1 9	N	1	293 1		58
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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

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
						205	9							
10	1798 N	1293	-0-	-505	-0-	231	1	887	3	N	159			455
						175	9							
*11	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	48	1	1123	3	N	182	175	1	462
						200	9							
*12	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	1034	3	173	9	N	157			619
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1421	3	233	9	N	212	562	1	269
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	186	152	1	303
						205	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
						705	9							
10	3069 X	484	-0-	-2585	-0-	63	1	364	3	N	52	2	0	101
						57	9							
11	2970 X	136	-0-	-2834	-0-	136	1			N	-0-			101
12	3069 X	74	-0-	-2995	-0-	74	1			N	-0-			101
*01	3069 X	48	-0-	-3021	-0-	48	1			N	-0-			101
02	2772 X	547	-0-	-2225	-0-	303	1	242	3	N	2			103
						2	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	112	1	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
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

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
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	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	788	3	N	193	374	1	333
						212	9							
*02	943 X	943	-0-	-0-	-0-	96	1	597	3	N	227	186	1	374
						250	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE		M	
09		1080 X	311	-0-	-769	-0-		311	1		N	262
10		465 X	296	-0-	-169	-0-		281	1	15	9	106
11		390 X	334	-0-	-56	-0-		334	1		N	106
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-		317	1	216	3	106
*01		703 N	703	-0-	-0-	-0-		379	1	175	3	241
								149	9			
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-		346	1	59	9	122
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	137
10		2790 X	2124	-0-	-666	-0-		1659	3	465	9	194
*11		2370 N	300	-0-	-2070	-0-		8	1	220	3	73
								72	9			
12		2170 N	34	-0-	-2136	-0-		34	1		N	73
*01		2139 N	7	-0-	-2132	-0-		6	1	1	9	74
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	74
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	229
								499	9			
10		6851 X	6398	-0-	-453	-0-		110	1	5795	3	116
								493	9			
*11		6630 X	5836	-0-	-794	-0-		33	1	5327	3	194
								476	9			
*12		6851 X	5315	-0-	-1536	-0-		3	1	5081	3	218
								231	9			
*01		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	218
02		6076 X	2708	-0-	-3368	-0-		4	1	2494	3	52
								210	9			
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192												
09		1530 N	1250	-0-	-280	-0-		413	1	696	3	356
								141	9			
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		436	1	872	3	456
								110	9			
*11		750 N	631	-0-	-119	-0-		363	1	213	3	323
								55	9			
12		1302 N	286	-0-	-1016	-0-		276	1	10	9	332
*01		1426 N	347	-0-	-1079	-0-		266	1	8	3	210
								73	9			
*02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		164	1	820	3	257
								52	9			
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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 UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266272		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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							
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266281		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D BAKER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668						
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					1111	1	
*01	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	383	1	7263	3	N	1895	2274	1	188
						2085	9							
*02	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	385	1	6130	3	N	1593	1654	1	127
						1752	9							
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	246	1	111	9	N	101	101	1	168
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
D BAKER UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			128
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

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 #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	3840 X	3224	-0-	-616	-0-	543 1	1936 3		N	677	741 1		234
						745 9							
10	3968 X	3000	-0-	-968	-0-	535 1	1760 3		N	641	555 1		320
						705 9							
11	3120 X	1094	-0-	-2026	-0-	498 1	596 9		N	542	566 1		296
*12	3317 X	2610	-0-	-707	-0-	428 1	1512 3		N	609	745 1		160
						670 9							
*01	3317 X	2626	-0-	-691	-0-	517 1	1430 3		N	617	566 1		211
						679 9							
02	2996 X	2420	-0-	-576	-0-	483 1	1347 3		N	536	552 1		195
						590 9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477													
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	113 1	165 3		N	60			164
						66 9							
10	434 N	122	-0-	-312	-0-	2 1	94 3		N	24			188
						26 9							
*11	390 N	107	-0-	-283	-0-	14 1	54 3		N	35	179 1		44
						39 9							
*12	341 N	117	-0-	-224	-0-	14 1	60 3		N	39			83
						43 9							
*01	124 N	95	-0-	-29	-0-	9 1	53 3		N	30			113
						33 9							
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	12 1	42 3		N	30			143
						33 9							
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441													
09	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	363 1	14188 3		N	1170	1162 0		136
						1287 9							
10	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	287 1	13363 3		N	1155	701 0	372 1	218
						1271 9							
*11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	312 1	12490 3		N	861	587 0	376 1	116
						947 9							
*12	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	319 1	11908 3		N	1121	935 0	186 1	116
						1233 9							
*01	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	346 1	11439 3		N	814	625 0	190 1	115
						895 9							
*02	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	243 1	10245 3		N	927	924 1		118
						1020 9							
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561													
09	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	33 1	11918 3		N	1777	917 0	728 1	172
						1955 9							
10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11248 3	1684 9		N	1531	1050 0	382 1	271
*11	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	10749 3	1722 9		N	1565	1493 1		343
*12	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	14 1	10761 3		N	1709	1642 0	188 1	222
						1880 9							
*01	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	11087 3	1976 9		N	1796	1797 0		221
*02	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	2 1	9571 3		N	1303	1310 1		214
						1433 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STRAUBE UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266780		COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	1	1	9	N	138	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	251	1	139	3	N	226	
						97	9					
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	224	1	33	3	N	320	
						103	9					
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	234	1	31	3	N	176	
						52	9			191	1	
*01	496 N	394	-0-	-102	-0-	262	1	53	3	N	248	
						79	9					
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	175	1	157	3	N	332	
						92	9					

N STEINMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889		
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	52	1	284	3	N	102	
						64	9			179	1	
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	94	1	239	3	N	161	
						65	9					
*11	450 N	330	-0-	-120	-0-	158	1	136	3	N	194	
						36	9					
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	177	1	251	3	N	122	
						108	9			170	1	
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	163	1	201	3	N	191	
						76	9					
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	83	
						76	9			177	1	

MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012				TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	39	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	39	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	162	1	158	9	N	183	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	183	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	183	
02	308 N	26	-0-	-282	-0-	26	1			N	183	

JANSKY UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	215	
						88	9					
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	127	1	440	3	N	121	
						78	9			165	1	
*11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	N	190	
						76	9					
*12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	105	
						97	9			173	1	
*01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	132	1	658	3	N	170	
						72	9					
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	39	1	19	9	N	187	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	37 1	144
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
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
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654													
09		300 X	183	-0-	-117	-0-	183	1		N	-0-		213
10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	194	1	67 9	N	61		274
11		240 X	222	-0-	-18	-0-	222	1		N	-0-		274
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
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307													
09		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1		N	-0-		144
10		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	1		N	-0-		144
11		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	1		N	-0-		144
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-		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					
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11		14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	1		N	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-		90
*01		14B2 EXT	4	-0-	4	114	4	3		N	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				N	-0-		90

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
GWOSDZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278				
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	4680 X	1	-0-	-4679	-0-	1	1	N	-0-			44
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1439	1446	0	37
						1583	9					
*11	74226 X	74226	-0-	-0-	-0-	505	1	N	19915	19803	0	149
						21907	9					
*12	75671 X	75671	-0-	-0-	-0-	301	1	N	19283	19179	0	69
						21211	9			184	1	
*01	86741 X	86741	-0-	-0-	-0-	244	1	N	20734	20542	0	73
						22807	9			188	1	
*02	61918 X	61918	-0-	-0-	-0-	242	1	N	14541	14539	0	75
						15995	9					

HOOKS NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769				
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	602	547	1	339
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	N	594	187	1	746
						653	9					
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	579	1	N	619	752	1	613
						681	9					
*12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1327	1	N	674	744	1	543
						741	9					
*01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1139	1	N	615	551	1	607
						677	9					
*02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1017	1	N	657	558	1	706
						723	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	N	954	941	1	344
						1049	9					
10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	225	1	N	1170	932	1	582
						1287	9					
*11	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	314	1	N	5923	5987	1	518
						6515	9					
*12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	223	1	N	4330	4259	1	589
						4763	9					
*01	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	168	1	N	2348	2586	1	351
						2583	9					
*02	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	95	1	N	1556	1290	1	617
						1712	9					

BUTLER UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039				
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-			79
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-			79
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			79
*12	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	30	1	N	2666	2654	0	91
						2933	9					
*01	45856 X	45856	-0-	-0-	-0-	18	1	N	7187	7187	0	91
						7906	9					
*02	32666 X	32666	-0-	-0-	-0-	7	1	N	4854	4839	0	106
						5339	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
JANSKY UNIT A WELL #: 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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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
						686	1						
						1481	9						
						486	1						
						408	9						
						514	1						
						917	9						
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
						229	1						
						81	9						
						54	1						
						92	9						
						74	1						
						177	9						
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340													
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	1587	1	6680	3	N	58	58 0	74
10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	64	9	6847	3	N	56	56 0	74
*11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	1283	1	5988	3	N	811	811 0	74
*12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	62	9	5914	3	N	665	665 0	74
*01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1102	1	5682	3	N	766	766 0	74
*02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	892	9	4951	3	N	654	654 0	74
						1089	1						
						732	9						
						1122	1						
						843	9						
						905	1						
						719	9						
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	2630 3	660 9		N	600	600 0		118
10		3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	1911 3	512 9		N	465	467 0		116
*11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	2830 3	704 9		N	640	453 0	180 1	123
*12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1 1	2948 3		N	618	619 0		122
							680 9							
*01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	30 1	2906 3		N	579	576 0		125
							637 9							
02		3304 X	2978	-0-	-326	-0-	87 1	2315 3		N	524	524 0		125
							576 9							

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

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	87 1	1348 3		N	15			108
							17 9							
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817 3	33 9		N	30			138
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9		N	5			143
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 3	14 9		N	13			156
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			156
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 1			N	-0-			156

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31 1	1301 3		N	272	185 1		293
							299 9							
10		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	24 1	1127 3		N	299	187 1		405
							329 9							
*11		1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1023 3	325 9		N	295	373 1		327
*12		1674 N	1288	-0-	-386	-0-	32 1	945 3		N	283	324 1		286
							311 9							
*01		1488 N	1216	-0-	-272	-0-	79 1	873 3		N	240	91 0	334 1	101
							264 9							
02		1260 N	816	-0-	-444	-0-	26 1	630 3		N	145	146 0		100
							160 9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
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							

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 #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548												
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
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	432	1	24 9	N	22		616
10	713 N	403	-0-	-310	-0-	386	1	17 9	N	15		631
*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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855												
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	1		N	-0-		124
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	1		N	-0-		124
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	1		N	-0-		124
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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882												
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	269	1	39 9	N	35		225
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	228	1	30 9	N	27		252
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	232	1	75 3	N	26		278
						29	9					
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	261	1	11 9	N	10	170 1	118
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	248	1	11 9	N	10		128
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	150	1	1 9	N	1		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
						543	9					
10	4402 X	3542	-0-	-860	-0-	339	1	2633 3	N	518	188 1	523
						570	9					
*11	4260 X	3011	-0-	-1249	-0-	464	1	2123 3	N	385	180 1	728
						424	9					
*12	4402 X	3121	-0-	-1281	-0-	378	1	2273 3	N	427	947 1	208
						470	9					
*01	4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	188	1	2384 3	N	415	375 1	248
						457	9					
*02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	403	1	4052 3	N	415	373 1	290
						457	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 #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
M O	ALLOW 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	927 N	927	-0-	-0-	-0-	136	1	740	3	N	46			206
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	51	9	106	3	N	36	174	1	68
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	40	9	14	9	N	13			81
12	961 N	384	-0-	-577	-0-	369	1	18	9	N	16			97
*01	527 N	388	-0-	-139	-0-	370	1	18	9	N	16			113
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	324	1	24	9	N	22			135
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
09	5580 X	1662	-0-	-3918	-0-	17	1	1635	3	N	9			124
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	10	9			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
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	100	1	5256	3	N	402	186	1	492
10	5983 X	5867	-0-	-116	-0-	442	9	5212	3	N	450	188	1	754
*11	5790 X	5344	-0-	-446	-0-	160	1	4668	3	N	435	372	1	817
*12	5983 X	4877	-0-	-1106	-0-	495	9	4226	3	N	427	559	1	685
*01	5983 X	4922	-0-	-1061	-0-	181	1	4236	3	N	454	561	1	578
02	5404 X	3639	-0-	-1765	-0-	470	9	3164	3	N	347	375	1	550
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
10	35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	4843	9	28750	3	N	5952	5658	1	327
*11	30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	45	1	24367	3	N	5194	5076	1	445
*12	19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	6547	9	15652	3	N	3224	3123	1	546
*01	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	180	1	16977	3	N	3567	3696	1	417
*02	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	5713	9	13567	3	N	2821	3055	1	183
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			217
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			217
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			217
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

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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											

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
							33	1	7	9	N		6						172
*11		41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N		1						173
							37	1	4	9	N		4	160	1				17
*12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	24	1			N		-0-						17
*01		24 X	24	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N		28						45
							31	9											

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											

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																			
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

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 #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW CODE	GAS 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	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
						57	9						
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	283	3	52	9	N	47		319
*01	372 N	298	-0-	-74	-0-	9	1	245	3	N	40		359
						44	9						
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	N	286		645
						315	9						

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	469	1	3213	3	N	919	906 1	118
						1011	9						
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	466	1	3324	3	N	951	919 1	150
						1046	9						
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	437	1	2962	3	N	893	926 1	117
						982	9						
*12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	448	1	2486	3	N	922	548 0 374 1	117
						1014	9						
*01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	360	1	2353	3	N	611	614 0	114
						672	9						
*02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	288	1	1669	3	N	751	750 0	115
						826	9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

09	5250 X	2527	-0-	-2723	-0-	3	1	2037	3	N	443	371 1	229
						487	9						
10	5425 X	1798	-0-	-3627	-0-	4	1	1420	3	N	340	372 1	197
						374	9						
*11	5250 X	2383	-0-	-2867	-0-	1945	3	438	9	N	398	372 1	223
*12	5146 X	3503	-0-	-1643	-0-	3292	3	211	9	N	192	185 1	230
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	N	576	564 1	242
						634	9						
*02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	12	1	3060	3	N	495	542 1	195
						545	9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

09	7110 X	3385	-0-	-3725	-0-	93	1	2812	3	N	436	372 1	313
						480	9						
10	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	123	1	4568	3	N	694	538 1	469
						763	9						
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	163	1	3623	3	N	603	737 1	335
						663	9						
*12	4309 X	386	-0-	-3923	-0-	130	1	175	3	N	74	187 1	222
						81	9						
*01	5456 X	4790	-0-	-666	-0-	99	1	3923	3	N	698	742 1	178
						768	9						
*02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	73	1	4455	3	N	643	374 1	447
						707	9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	261	1	7674	3	N	910	911 0	61
						1001	9						
10	7905 X	2322	-0-	-5583	-0-	237	1	1835	3	N	227	228 0	60
						250	9						
11	7650 X	250	-0-	-7400	-0-	210	1	1	3	N	35	35 0	60
						39	9						
*12	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	723	1	9827	3	N	1165	682 0 351 1	192
						1282	9						
*01	7905 X	1361	-0-	-6544	-0-	1285	1	3	3	N	66	56 0 186 1	16
						73	9						
*02	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	817	1	7319	3	N	1020	464 0 556 1	16
						1122	9						
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621													
09	5310 X	3740	-0-	-1570	-0-	1	1	2967	3	N	702	561 1	306
						772	9						
10	5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	40	1	3019	3	N	780	745 1	341
						858	9						
*11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	147	1	10896	3	N	1213	1304 1	250
						1334	9						
*12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	142	1	8395	3	N	1021	910 1	361
						1123	9						
*01	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	199	1	6364	3	N	1086	1294 1	153
						1195	9						
02	10164 X	5751	-0-	-4413	-0-	230	1	4371	3	N	1045	912 1	286
						1150	9						
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398													
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3926	3	680	9	N	618	560 1	346
						2977	3	515	9	N	468	558 1	256
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	4512	3	581	9	N	528	563 1	221
*11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	69	1	6451	3	N	643	554 1	310
						707	9						
*01	4774 X	3060	-0-	-1714	-0-	1	1	2571	3	N	444	570 1	184
						488	9						
02	4760 X	141	-0-	-4619	-0-	1	1	52	3	N	80		264
						88	9						
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446													
09	4830 X	3833	-0-	-997	-0-	296	1	2881	3	N	596	555 1	279
						656	9						
10	4991 X	3236	-0-	-1755	-0-	413	1	2244	3	N	526	557 1	248
						579	9						
11	4830 X	428	-0-	-4402	-0-	428	1			N	-0-		248
12	4991 X	407	-0-	-4584	-0-	407	1			N	-0-		248
*01	4185 X	221	-0-	-3964	-0-	221	1			N	-0-		248
02	3584 X	262	-0-	-3322	-0-	262	1			N	-0-		248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4890 X	2506	-0-	-2384	-0-	367 1	1735 3	N	367	357 1		220
							404 9						
10		3286 X	1498	-0-	-1788	-0-	333 1	784 3	N	346	336 1		230
							381 9						
*11		3120 X	2420	-0-	-700	-0-	14 1	2010 3	N	360	372 1		218
							396 9						
12		2914 X	691	-0-	-2223	-0-	365 1	326 9	N	296	185 1		329
*01		2790 X	689	-0-	-2101	-0-	346 1	343 9	N	312	372 1		269
02		2352 X	573	-0-	-1779	-0-	270 1	303 9	N	275	361 1		183

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600													
09		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3737 3	765 9	N	695	545 1		238
							12 1	4126 3	N	876	932 1		182
							964 9						
*11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3564 3	849 9	N	772	740 1		214
*12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	11 1	3241 3	N	684	736 1		162
							752 9						
*01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3183 3	825 9	N	750	744 1		168
*02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3051 3	738 9	N	671	756 1		83

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650													
09		5700 X	1	-0-	-5699	-0-	1 1		N	-0-			22
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						

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752													
09		13320 X	289	-0-	-13031	-0-	289 1		N	-0-			114
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						

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						

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 #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
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							
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
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722														
09	1320 X	365	-0-	-955	-0-	365	1			N	-0-			133
10	1209 X	374	-0-	-835	-0-	374	1			N	-0-			133
11	480 X	290	-0-	-190	-0-	290	1			N	-0-			133
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
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 109333										
D BAKER UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	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						

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						

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 203		RRCID -> 282763		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 22		RRCID -> 282867		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310				
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						

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 #: 5		RRCID -> 282894		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11820 X	9001	-0-	-2819	-0-	1833 1	6089 3	N	981 1105 1	46
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1079 9	1990 1	N	902 749 1	199
*11	12900 X	8622	-0-	-4278	-0-	992 9	1777 1	N	791 920 1	70
*12	13330 X	4459	-0-	-8871	-0-	870 9	1580 1	N	505 563 1	12
*01	13330 X	4090	-0-	-9240	-0-	556 9	1718 1	N	848 743 1	117
02	8652 X	2346	-0-	-6306	-0-	933 9	1595 1	N	683 561 1	239

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 204		RRCID -> 282932		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-	800 9	37 1	Y	862 871 0	5
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-	948 9		Y	-0- 5 0	-0-
*12	6820 X	1798	-0-	-5022	-0-	44 1	1290 3	Y	422 367 0	55
*01	6448 X	755	-0-	-5693	-0-	464 9	6 1	Y	495 399 0	15
02	2632 X	161	-0-	-2471	-0-	545 9	15 3	Y	133 143 0	5

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-

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		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-

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345																
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								

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								

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								

HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266																
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	12	-0-	12	12	12	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
 HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

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

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

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

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

09	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	8708 X	6403	-0-	-2305	-0-	332	1	5651	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

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-

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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 284351		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	8700 X	358	-0-	-8342	-0-	33	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
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							
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 284352		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039						
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-	0	-0-
*11	11010 X	13	-0-	-10997	-0-	13	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
*12	10416 X	55	-0-	-10361	-0-	2	1	53	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*01	7161 X	49	-0-	-7112	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	1232 X	3	-0-	-1229	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
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-
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							
SAUNDERS UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 286248		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
09		32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-				N	-0-			-0-
10		32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-				N	-0-			-0-
*11		18990 X	236	-0-	-18754	-0-	1 1	107 3		N	116	116 0		-0-
							128 9							
*12		434 X	4	-0-	-430	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
09		39180 X	26093	-0-	-13087	-0-	275 1	22941 3		N	2615	2615 0		-0-
							2877 9							
10		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							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

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

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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									

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

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

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
ADIX UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ADIX UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157						
09	36900 X	29250	-0-	-7650	-0-	24	1	26541	3	N	2441	2441	0	-0-
						2685	9							
10	36270 X	27782	-0-	-8488	-0-	34	1	25143	3	N	2368	2368	0	-0-
						2605	9							
*11	34410 X	26204	-0-	-8206	-0-	41	1	23621	3	N	2311	2311	0	-0-
						2542	9							
*12	35557 X	18959	-0-	-16598	-0-	31	1	17231	3	N	1543	1543	0	-0-
						1697	9							
*01	30225 X	20867	-0-	-9358	-0-	28	1	18705	3	N	1940	1940	0	-0-
						2134	9							
02	27300 X	22792	-0-	-4508	-0-	39	1	20032	3	N	2474	2474	0	-0-
						2721	9							

BUTLER D - GOHLKE A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928						
09	40950 X	34498	-0-	-6452	-0-	28	1	30888	3	N	3256	3256	0	-0-
						3582	9							
10	39618 X	33174	-0-	-6444	-0-	40	1	29534	3	N	3273	3273	0	-0-
						3600	9							
*11	36450 X	29761	-0-	-6689	-0-	46	1	26419	3	N	2996	2996	0	-0-
						3296	9							
*12	35650 X	27223	-0-	-8427	-0-	45	1	24461	3	N	2470	2470	0	-0-
						2717	9							
*01	35650 X	30619	-0-	-5031	-0-	41	1	27435	3	N	2857	2857	0	-0-
						3143	9							
02	32200 X	13689	-0-	-18511	-0-	23	1	11946	3	N	1564	1564	0	-0-
						1720	9							

BUTLER D - GOHLKE A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234						
09	74070 X	59633	-0-	-14437	-0-	49	1	53797	3	N	5261	5261	0	-0-
						5787	9							
10	71734 X	58073	-0-	-13661	-0-	70	1	52422	3	N	5074	5074	0	-0-
						5581	9							
*11	64980 X	53971	-0-	-11009	-0-	85	1	48747	3	N	4672	4672	0	-0-
						5139	9							
*12	65224 X	47419	-0-	-17805	-0-	79	1	43171	3	N	3790	3790	0	-0-
						4169	9							
*01	61628 X	54377	-0-	-7251	-0-	73	1	49011	3	N	4812	4812	0	-0-
						5293	9							
02	55664 X	45892	-0-	-9772	-0-	81	1	41353	3	N	4053	4053	0	-0-
						4458	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

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-
							1670	9							
10		27714 X	19479	-0-	-8235	-0-	53	1	17883	3	N	1403	1403	0	-0-
							1543	9							
*11		25350 X	12680	-0-	-12670	-0-	47	1	11614	3	N	926	926	0	-0-
							1019	9							
*12		24707 X	10395	-0-	-14312	-0-	45	1	9414	3	N	851	851	0	-0-
							936	9							
*01		23653 X	13989	-0-	-9664	-0-	59	1	12486	3	N	1313	1313	0	-0-
							1444	9							
02		19880 X	10607	-0-	-9273	-0-	50	1	9643	3	N	831	831	0	-0-
							914	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-

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-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350															
09		12600 X	12103	-0-	-497	-0-	10434	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-
10		12679 X	11569	-0-	-1110	-0-	10428	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-
*11		12420 X	9673	-0-	-2747	-0-	8927	3	746	9	N	678	678	0	-0-
*12		12834 X	9020	-0-	-3814	-0-	7938	3	1082	9	N	984	984	0	-0-
*01		12834 X	10314	-0-	-2520	-0-	9019	3	1295	9	N	1177	1177	0	-0-
02		11284 X	8630	-0-	-2654	-0-	7502	3	1128	9	N	1025	1025	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265															
09		17850 X	13342	-0-	-4508	-0-	10864	3	2478	9	N	2253	2253	0	-0-
10		17670 X	13826	-0-	-3844	-0-	11223	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-
*11		16440 X	11738	-0-	-4702	-0-	10021	3	1717	9	N	1561	1561	0	-0-
*12		14384 X	12788	-0-	-1596	-0-	10713	3	2075	9	N	1886	1886	0	-0-
*01		14384 X	9867	-0-	-4517	-0-	8064	3	1803	9	N	1639	1639	0	-0-
02		12488 X	10142	-0-	-2346	-0-	8292	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09		25110 X	20596	-0-	-4514	-0-	16721	3	3875	9	N	3523	3523	0
10		24955 X	20953	-0-	-4002	-0-	17059	3	3894	9	N	3540	3540	0
*11		23640 X	19325	-0-	-4315	-0-	15923	3	3402	9	N	3093	3093	0
*12		23281 X	18207	-0-	-5074	-0-	15231	3	2976	9	N	2705	2705	0
*01		21669 X	18498	-0-	-3171	-0-	15195	3	3303	9	N	3003	3003	0
02		19236 X	15864	-0-	-3372	-0-	12978	3	2886	9	N	2624	2624	0

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
09		34920 X	27881	-0-	-7039	-0-	55	1	25135	3	N	2446	2446	0
							2691	9						
10		34441 X	27929	-0-	-6512	-0-	75	1	25162	3	N	2447	2447	0
							2692	9						
*11		31380 X	28914	-0-	-2466	-0-	106	1	26322	3	N	2260	2260	0
							2486	9						
*12		30907 X	29028	-0-	-1879	-0-	126	1	26220	3	N	2438	2438	0
							2682	9						
*01		29605 X	26530	-0-	-3075	-0-	112	1	23728	3	N	2445	2445	0
							2690	9						
02		26992 X	24404	-0-	-2588	-0-	113	1	21884	3	N	2188	2188	0
							2407	9						

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
09		13290 X	6105	-0-	-7185	-0-	11	1	4988	3	N	1005	1005	0
							1106	9						
10		11625 X	4501	-0-	-7124	-0-	11	1	3669	3	N	746	746	0
							821	9						
*11		6750 X	1089	-0-	-5661	-0-	2	1	501	3	N	533	533	0
							586	9						
12		6324 X	448	-0-	-5876	-0-	12	3	436	9	N	396	396	0
*01		6324 X	217	-0-	-6107	-0-	6	3	211	9	N	192	192	0
02		5712 X	279	-0-	-5433	-0-	52	3	227	9	N	206	206	0

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
09		49170 X	37130	-0-	-12040	-0-	75	1	34085	3	N	2700	2700	0
							2970	9						
10		48608 X	35671	-0-	-12937	-0-	98	1	32684	3	N	2626	2626	0
							2889	9						
*11		43650 X	34040	-0-	-9610	-0-	125	1	31046	3	N	2608	2608	0
							2869	9						
*12		42067 X	32495	-0-	-9572	-0-	143	1	29620	3	N	2484	2484	0
							2732	9						
*01		40393 X	32569	-0-	-7824	-0-	139	1	29636	3	N	2540	2540	0
							2794	9						
02		34664 X	28022	-0-	-6642	-0-	131	1	25487	3	N	2185	2185	0
							2404	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	43200 X	36964	-0-	-6236	-0-	73	1	33381	3	N	3191	3191	0	-0-
						3510	9							
10	43369 X	36564	-0-	-6805	-0-	99	1	33025	3	N	3127	3127	0	-0-
						3440	9							
*11	41370 X	35160	-0-	-6210	-0-	128	1	31686	3	N	3042	3042	0	-0-
						3346	9							
*12	42470 X	34533	-0-	-7937	-0-	150	1	31093	3	N	2991	2991	0	-0-
						3290	9							
*01	40672 X	34308	-0-	-6364	-0-	145	1	30930	3	N	2939	2939	0	-0-
						3233	9							
02	34496 X	30281	-0-	-4215	-0-	140	1	27246	3	N	2632	2632	0	-0-
						2895	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
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							
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							
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							

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		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								
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-
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-
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-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210																	
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	20803	-0-	-3346	-0-		17616	3	3187	9	Y	2897	2897	0		-0-
02		21812 X	18277	-0-	-3535	-0-		15470	3	2807	9	Y	2552	2552	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-

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 B		WELL #:	1	RRCID ->	290051	COMPL. DATE	07/27/2021	TOTAL DEPTH	13363	PERF.13425 - 19161	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	

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-	

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-	

FRANZ-COWEY ORCA USW F				WELL #:	1	RRCID ->	290095	COMPL. DATE	03/05/2021	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13308 - 19208			
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-	

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-	

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-	

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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #: 701		RRCID ->	290861	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13489	- 18040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARALDO-KOOP A USW C				WELL #: 1		RRCID ->	291640	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	12972	PERF.13017	- 17987	
09	17460	X	13032	-0-	-4428	-0-	10471	3	2561	9	N	2328	2328	0
10	16151	X	11901	-0-	-4250	-0-	9221	3	2680	9	N	2436	2436	0
*11	14580	X	9131	-0-	-5449	-0-	7624	3	1507	9	N	1370	1370	0
*12	14725	X	9805	-0-	-4920	-0-	8311	3	1494	9	N	1358	1358	0
*01	13733	X	8852	-0-	-4881	-0-	7323	3	1529	9	N	1390	1390	0
02	12152	X	9772	-0-	-2380	-0-	8098	3	1674	9	N	1522	1522	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
10	16368	X	9691	-0-	-6677	-0-	7196	3	2495	9	N	2268	2268	0
*11	14910	X	8096	-0-	-6814	-0-	5887	3	2209	9	N	2008	2008	0
*12	14477	X	7106	-0-	-7371	-0-	5266	3	1840	9	N	1673	1673	0
*01	14384	X	2389	-0-	-11995	-0-	137	3	2252	9	N	2047	2047	0
02	10192	X	1602	-0-	-8590	-0-	92	3	1510	9	N	1373	1373	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
10	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	8884	3	2334	9	N	2122	2122	0
*11	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	8218	3	2141	9	N	1946	1946	0
*12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	7028	3	1780	9	N	1618	1618	0
*01	11222	X	8795	-0-	-2427	-0-	6917	3	1878	9	N	1707	1707	0
02	10136	X	6352	-0-	-3784	-0-	5147	3	1205	9	N	1095	1095	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
							28592	9						438
10	195706	X	195706	-0-	-0-	-0-	9	1	159471	3	N	32933	23162	0
							36226	9						853
*11	180624	X	180624	-0-	-0-	-0-	35	1	148218	3	N	29428	20070	0
							32371	9						911
*12	151881	X	151881	-0-	-0-	-0-	40	1	125709	3	N	23756	16408	0
							26132	9						622
*01	151632	X	151632	-0-	-0-	-0-	149	1	126070	3	N	23103	14976	0
							25413	9						407
*02	99417	X	99417	-0-	-0-	-0-	338	1	81951	3	N	15571	10574	0
							17128	9						682

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #: 8		RRCID ->	291956	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	13178	PERF.13566	- 19440	
09	14B2 EXT		123998	-0-	123998	1744484	98606	3	25392	9	N	23084	23084	0
10	1918384	X	173900	-0-	-1744484	-0-	141128	3	32772	9	N	29793	29793	0
*11	187614	X	187614	-0-	-0-	-0-	155754	3	31860	9	N	28964	28964	0
*12	152067	X	152067	-0-	-0-	-0-	127269	3	24798	9	N	22544	22544	0
*01	133459	X	133459	-0-	-0-	-0-	111842	3	21617	9	N	19652	19652	0
*02	102983	X	102983	-0-	-0-	-0-	86398	3	16585	9	N	15077	15077	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		118980 X	84345	-0-	-34635	-0-	65799	3	18546	9	N	16860	16860	0
10		122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219	3	19021	9	N	17292	17292	0
*11		118980 X	19237	-0-	-99743	-0-	6620	3	12617	9	N	11470	11470	0
*12		122946 X	55770	-0-	-67176	-0-	45427	3	10343	9	N	9403	9403	0
*01		122946 X	63766	-0-	-59180	-0-	53460	3	10306	9	N	9369	9369	0
02		78736 X	52046	-0-	-26690	-0-	43766	3	8280	9	N	7527	7527	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
10		214009 X	214009	-0-	-0-	-0-	169863	3	44146	9	N	40133	40133	0
*11		205596 X	205596	-0-	-0-	-0-	167513	3	38083	9	N	34621	34621	0
*12		166436 X	166436	-0-	-0-	-0-	136701	3	29735	9	N	27032	27032	0
*01		146417 X	146417	-0-	-0-	-0-	120872	3	25545	9	N	23223	23223	0
*02		111461 X	111461	-0-	-0-	-0-	92152	3	19309	9	N	17554	17554	0

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
CWR MANAGEMENT LLC				195786											
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	13869 - 16819		
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1566	3	138	9	N	125	191	1	121
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1757	3	154	9	N	140			261
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1648	3	156	9	N	142	189	1	214
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

ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13787 - 16220		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13746 - 18674		
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	878	1	1809	3	N	130			195
							143	9							
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	1006	1	1453	3	N	163	179	1	179
							179	9							
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	904	1	1700	3	N	185	192	1	172
							204	9							
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							

BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.	13811 - 19987		
09	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	592	1	2299	3	Y	130	190	1	98
							143	9							
10	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	599	1	2416	3	Y	296	193	1	201
							326	9							
11	3300	X	2981	-0-	-319	-0-	391	1	2350	3	Y	218	193	1	226
							240	9							
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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		Hahn A		WELL #:	1H	RRCID -> 264159	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 13226	PERF.13417 - 18968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	430 1	71	184 1	120
						78 9			
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	516 1	88		208
						97 9			
11	1020 N	919	-0-	-101	-0-	476 1	106	174 1	140
						117 9			
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	521 1	85		225
						94 9			
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	498 1	95	180 1	140
						105 9			
*02	868 N	860	-0-	-8	-0-	441 1	82		222
						90 9			

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13664 - 18953	
09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	421 1	66		133
						73 9			
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	494 1	54		187
						59 9			
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	476 1	42	187 1	42
						46 9			
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	521 1	24		66
						26 9			
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	516 1	15		81
						17 9			
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	442 1	30		111
						33 9			

LESKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868 - 19531	
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	275 1	48		163
						53 9			
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	214 1	72		235
						79 9			
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	405 1	51	178 1	108
						56 9			
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	386 1	54		162
						59 9			
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	353 1	53		215
						58 9			
*02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	404 1	48	188 1	75
						53 9			

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563 - 18289	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		50

WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027 - 17743	
09	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	2204 3	95	189 1	126
						105 9		1 8	
10	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277 3	-0-		126
						2513 3			126
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2513 3	86		212
						95 9			
12	2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2116 3	85	182 1	115
						2116 3			
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2604 3	58		173
						64 9			
*02	2436 N	2324	-0-	-112	-0-	2234 3	82	175 1	80
						90 9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	9	-0-	-321	-0-	9	1			N	-0-			139
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	517	1	876	3	N	113	170	1	82
						124	9							
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	406	1	760	3	N	166			248
						183	9							
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							

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	445	1	3071	3	N	214	191	1	190
						235	9							
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	407	1	2274	3	N	224	348	1	66
						246	9							
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	399	1	2597	3	N	229			295
						252	9							
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							

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	9	N	10			276
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	161	1	1222	3	N	134	181	1	229
						147	9							
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	80	1	637	3	N	2			231
						2	9							
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	81	1	696	3	N	-0-			231
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	49	1	682	3	N	17	186	1	62
						19	9							
*02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	501	3	N	58			120
						64	9							

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	3970	3	340	9	N	309	364	1	89
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	3914	3	339	9	N	308	178	1	219
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3576	3	356	9	N	324	359	1	184
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

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1093	3	73	9	N	66	184	1	63
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1131	3	62	9	N	56			119
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1334	3	95	9	N	86			205
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

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 -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1441	3	N	171	215		
10	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	188	9	1323	3	N	151	188	1	178
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1402	3	N	173	184	1	167
12	1395 N	1045	-0-	-350	-0-	166	9	909	3	N	95	195	1	67
01	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	28	1	1185	3	N	198	197	1	68
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	190	9	1395	3	N	141	209		
						31	1							
						105	9							
						218	9							
						26	1							
						155	9							

HINOJOSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979						
09	1110 N	961	-0-	-149	-0-	428	1	486	3	N	43	203		
10	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	47	9	473	3	N	50	184	1	69
11	1230 N	964	-0-	-266	-0-	527	1	423	3	N	59	128		
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55	9	412	3	N	65	193		
01	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	476	1	498	3	N	45	238		
*02	896 N	675	-0-	-221	-0-	65	9	193	3	N	46	284		
						517	1							
						50	9							
						431	1							
						51	9							

GAIDA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266759	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 13614	PERF.13683	- 18265						
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	3197	1	3843	3	N	405	359	1	172
10	6417 X	5783	-0-	-634	-0-	446	9	4557	3	N	425	362	1	235
11	6450 X	2926	-0-	-3524	-0-	758	1	2438	3	N	303	380	1	158
12	6851 X	1915	-0-	-4936	-0-	468	9	1622	3	N	159	190	1	127
01	6851 X	1208	-0-	-5643	-0-	155	1	753	3	N	139	180	1	86
*02	6188 X	2096	-0-	-4092	-0-	333	9	1681	3	N	219	195	1	110
						118	1							
						175	9							
						302	1							
						153	9							
						174	1							
						241	9							

EICHHORN A		WELL #: 1H		RRCID -> 266810	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13956	PERF.13962	- 19325						
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1144	1	3221	3	N	106	211		
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	117	9	2828	3	N	113	188	1	136
11	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	1359	1	2277	3	N	305	193	1	248
12	4433 X	3843	-0-	-590	-0-	124	9	2437	3	N	38	193	1	93
01	4433 X	3905	-0-	-528	-0-	1265	1	2356	3	N	172	190	1	75
*02	4004 X	3321	-0-	-683	-0-	336	9	1975	3	N	184	189	1	70
						1364	1							
						42	9							
						189	9							
						1144	1							
						202	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		6360 X	3330	-0-	-3030	-0-	3109	3	221	9	N	201	356 1	60
10		6572 X	5349	-0-	-1223	-0-	5028	3	321	9	N	292	185 1	167
11		6030 X	3873	-0-	-2157	-0-	3645	3	228	9	N	207	194 1	180
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

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
09		870 N	711	-0-	-159	-0-	431	1	222	3	N	53		183
							58	9						
10		899 N	863	-0-	-36	-0-	527	1	266	3	N	64	189 1	58
							70	9						
11		870 N	785	-0-	-85	-0-	471	1	239	3	N	68		126
							75	9						
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	521	1	636	3	N	23		149
							25	9						
01		3100 N	3140	-0-	40	40	517	1	2509	3	N	104	201 1	52
							114	9						
*02		1930 N	1890	-0-	-40	-0-	442	1	1362	3	N	78		130
							86	9						

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
09		1260 N	1107	-0-	-153	-0-	292	1	768	3	N	43		142
							47	9						
10		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	348	1	883	3	N	33		175
							36	9						
11		1410 N	1104	-0-	-306	-0-	336	1	762	3	N	5		180
							6	9						
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
							140	9						
*02		1036 N	613	-0-	-423	-0-	312	1	258	3	N	39		152
							43	9						

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	425	1	759	3	N	131	193 1	143
							144	9						
10		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	527	1	484	3	N	94		237
							103	9						
11		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	471	1	609	3	N	135	195 1	177
							149	9						
12		1209 N	1068	-0-	-141	-0-	521	1	456	3	N	83	181 1	79
							91	9						
01		1023 N	732	-0-	-291	-0-	676	3	56	9	N	51		130
*02		1148 N	624	-0-	-524	-0-	456	3	168	9	N	153		283

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		56	1	113	3	Y	158	173	1	5 8 115
							174	9							
10	248 N	155	-0-	-93	-0-		14	1	98	3	Y	39			154
							43	9							
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		96	1	672	3	Y	400	379	1	175
							440	9							
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-		210	1	64	3	Y	469	564	1	80
							516	9							
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		319	1	363	3	Y	374	377	1	77
							411	9							
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-		166	1	347	3	Y	287	190	1	174
							316	9							
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536															
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		152	4	37	9	Y	34	177	1	91
							154	4	34	9	Y	31			122
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-						Y				122
											Y				265
11	30 N	4	-0-	-26	-0-						Y				123
											Y				123
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1130	4	364	9	Y	331	188	1	
											Y				
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-				47	9	Y	43	185	1	
											Y				
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-	1	5	123
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931															
09	2430 X	1999	-0-	-431	-0-		437	1	1408	3	N	140	188	1	25
							154	9							
10	2511 X	2227	-0-	-284	-0-		527	1	1528	3	N	156			181
							172	9							
11	2400 N	2394	-0-	-6	-0-		476	1	1723	3	N	177	173	1	185
							195	9							
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		521	1	1849	3	N	151	169	1	167
							166	9							
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		517	1	1906	3	N	184	173	1	178
							202	9							
*02	2240 N	2104	-0-	-136	-0-		432	1	1531	3	N	128	189	1	117
							141	9							
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678															
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-		433	1	530	3	N	80			184
							88	9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		527	1	603	3	N	64	191	1	57
							70	9							
11	1080 N	1047	-0-	-33	-0-		471	1	524	3	N	47			104
							52	9							
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		521	1	496	3	N	64			168
							70	9							
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		527	1	559	3	N	41			209
							45	9							
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		442	1	619	3	N	87	180	1	116
							96	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
O															
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	2715	3	1144	9	Y	1040	721	1	164	440
10	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	4202	1	2521	3	Y	384	197	1	8	627
						422	9								
11	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	4407	1	4232	3	Y	1677	1714	1		590
						1845	9								
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	3616	1	1448	3	Y	282	384	1		488
						310	9								
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	5282	1	2038	3	Y	442	395	1		535
						486	9								
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4805	1	331	3	Y	641	766	1		410
						705	9								

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
09	3780 X	2230	-0-	-1550	-0-	2075	3	155	9	N	141	177	1		193
10	3410 X	2125	-0-	-1285	-0-	1984	3	141	9	N	128	193	1		128
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3410	3	185	9	N	168	199	1		97
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

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
09	720 X	545	-0-	-175	-0-	501	3	44	9	N	40				115
10	589 X	453	-0-	-136	-0-	421	3	32	9	N	29				144
11	570 X	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39				183
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

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460															
09	1890 N	1547	-0-	-343	-0-	427	1	943	3	N	161	182	1		120
						177	9								
10	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	527	1	894	3	N	157	187	1		90
						173	9								
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	476	1	1945	3	N	244	194	1		140
						268	9								
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	521	1	1273	3	N	172	179	1		133
						189	9								
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	517	1	1355	3	N	235	182	1		186
						259	9								
*02	1932 N	1233	-0-	-699	-0-	431	1	683	3	N	108	182	1		112
						119	9								

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494															
09	5250 X	4213	-0-	-1037	-0-	3887	3	326	9	N	296	192	1	1	223
10	5425 X	4622	-0-	-803	-0-	4290	3	332	9	N	302	193	1		332
11	5250 X	4448	-0-	-802	-0-	4119	3	329	9	N	299	396	1		235
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378							
D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
09	1418 N	1418 -0- -0-	-0-	430 1	874 3	N	104	178 1	139
10	1426 N	1377 -0- -49	-0-	114 9	516 1	N	97	175 1	61
11	1525 N	1525 -0- -0-	-0-	107 9	471 1	N	154		215
12	1365 N	1365 -0- -0-	-0-	169 9	522 1	N	110	195 1	130
01	1457 N	1403 -0- -54	-0-	121 9	518 1	N	100		230
*02	1462 N	1462 -0- -0-	-0-	110 9	431 1	N	154	193 1	191
				169 9					

PEEBLES A		WELL #: 3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172	
09	2870 X	2870 -0- -0-	-0-	187 1	2044 3	Y	581	587 1	21
10	2598 X	2598 -0- -0-	-0-	639 9	183 1	Y	540	534 1	27
11	2332 X	2332 -0- -0-	-0-	594 9	158 1	Y	645	633 1	39
12	1657 X	1657 -0- -0-	-0-	710 9	120 1	Y	605	584 1	60
*01	1948 X	1948 -0- -0-	-0-	666 9	201 1	Y	578	618 1	20
*02	1689 X	1689 -0- -0-	-0-	636 9	161 1	Y	444	442 1	22
				488 9					

PEEBLES A		WELL #: 4H		RRCID -> 290979		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881	
09	28920 X	28580 -0- -340	-0-	1708 1	23049 3	Y	3475	3570 1	133
10	29884 X	29695 -0- -189	-0-	3823 9	1769 1	Y	3154	3124 1	163
11	30218 X	30218 -0- -0-	-0-	3469 9	1794 1	Y	3246	3203 1	206
12	29884 X	23186 -0- -6698	-0-	3571 9	1609 1	Y	2583	2521 1	268
*01	30194 X	19775 -0- -10419	-0-	2841 9	1778 1	Y	2731	2893 1	106
*02	28168 X	18085 -0- -10083	-0-	1778 1	3004 9	Y	2682	2647 1	141
				1436 1	2950 9				

PEEBLES A		WELL #: 5H		RRCID -> 290996		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307	
09	30330 X	26025 -0- -4305	-0-	1594 1	21353 3	Y	2798	2857 1	115
10	31341 X	24700 -0- -6641	-0-	3078 9	1531 1	Y	2487	2465 1	137
11	29820 X	22200 -0- -7620	-0-	2736 9	1547 1	Y	2668	2628 1	177
12	30814 X	16966 -0- -13848	-0-	2935 9	1336 1	Y	2177	2121 1	233
*01	25017 X	15718 -0- -9299	-0-	1336 1	2395 9	Y	2045	2189 1	89
*02	22596 X	14404 -0- -8192	-0-	1464 1	2250 9	Y	1944	1920 1	113
				1183 1	2138 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	352650 X	157810	-0-	-194840	-0-	450 1	157360 3	Y	-0-			-0-
10	314309 X	137877	-0-	-176432	-0-	465 1	137412 3	Y	-0-			-0-
11	253680 X	122228	-0-	-131452	-0-	450 1	121778 3	Y	-0-			-0-
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-

HODGE A - LANE B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 291870		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666				
09	296550 X	131272	-0-	-165278	-0-	450 1	130822 3	Y	-0-			-0-
10	281480 X	119343	-0-	-162137	-0-	465 1	118878 3	Y	-0-			-0-
11	239070 X	104293	-0-	-134777	-0-	450 1	103843 3	Y	-0-			-0-
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-

STEINMANN A		WELL #: 3H		RRCID -> 293690		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 13174 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	56749	-0-	56749	56749	47835 3	8914 9	Y	8104	8104	0	-0-
12	SHUT IN	270055	-0-	270055	326804	513 1	230929 3	Y	35103	34948	0	155
*01	SHUT IN	181813	-0-	181813	508617	38613 9	735 1	154727 3	Y	23955	23896	0 87 1 127
*02	SHUT IN	115011	-0-	115011	623628	26351 9	753 1	98076 3	Y	14711	14647	0 148 1 43
						16182 9						

ENSIGN OPERATING LLC CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 253102 1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050				
09	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	161 1	937 2	Y	30	30	0	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	33 9	198 1	Y	3	3	0	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3 9	63 1	Y	8	8	0	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9 9	63 1	Y	88	88	0	-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	97 9	198 1	Y	69	68	0 1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76 9		Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	24	24	0	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 9	7 1	Y	12	12	0	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 9	5 1	Y	13	13	0	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14 9	7 1	Y	16	16	0	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 9	8 1	Y	25	25	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	49	51	2	1 1	47 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	81	1	1	29 2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212			
09	0	128	-0-	128	128	4	1	100 2	Y	22	22 0		-0-
						24	9						
10	0	49	-0-	49	177	3	1	44 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
11	0	26	-0-	26	203	1	1	25 2	Y	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	221	1	1	17 2	Y	-0-			-0-
01	225 N	4	-0-	-221	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592			
09	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1750	2	17 9	Y	15	15 1		-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1898	2	19 9	Y	17	17 1		-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1527	2	122 9	Y	111	111 1		-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2268	2	76 9	Y	69	69 1		-0-
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2753	2	98 9	Y	89	89 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032			
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3164	2	117 9	Y	106	105 0	1 1	-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2989	2	109 9	Y	99	98 0	1 1	-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2766	2	121 9	Y	110	109 0	1 1	-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2807	2	153 9	Y	139	137 0	2 1	-0-
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2467	2	122 9	Y	111	110 0	1 1	-0-
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280			
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	137	1	1051 2	Y	190	190 0		-0-
						209	9						
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	863 2	Y	125	125 0		-0-
						138	9						
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	151	1	1199 2	Y	274	274 0		-0-
						301	9						
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	805 2	Y	84	83 0	1 1	-0-
						92	9						
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	93	1	768 2	Y	120	120 0		-0-
						132	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13871 - 19483	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	3	-0-	3	3	2					-0-
11	0	3	-0-	3	6						-0-
12	0	34	-0-	34	40						-0-
01	157 X	117	-0-	-40	-0-		111	2	6	9	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.14090 - 17800	
09	2250 X	1931	-0-	-319	-0-		1931	2			-0-
10	2325 X	1954	-0-	-371	-0-		1954	2			-0-
11	2250 X	1537	-0-	-713	-0-		1537	2			-0-
12	2356 X	1285	-0-	-1071	-0-		1285	2			-0-
01	2356 X	1915	-0-	-441	-0-		1655	2	260	9	-0-
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-						-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.13902 - 18104	
09	3870 X	3560	-0-	-310	-0-		3531	2	29	9	-0-
10	3813 X	3410	-0-	-403	-0-		3375	2	35	9	-0-
11	3690 X	2790	-0-	-900	-0-		2571	2	219	9	-0-
12	3534 X	2410	-0-	-1124	-0-		2277	2	133	9	-0-
01	3689 X	3155	-0-	-534	-0-		3005	2	150	9	-0-
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-						-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13836 - 18318	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677 - 18739	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	27	-0-	27	27	2					-0-
12	0	3	-0-	3	30	2					-0-
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835 - 18277	
09	690 N	426	-0-	-264	-0-		424	2	2	9	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-		524	2	2	9	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-		373	2	24	9	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-		250	2	22	9	-0-
01	527 N	277	-0-	-250	-0-		265	2	12	9	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770 - 18572	
09	0	1	-0-	1	1	2					-0-
10	0	9	-0-	9	10	2					-0-
11	0	12	-0-	12	22	2			2	9	-0-
12	0	46	-0-	46	68	2					-0-
01	81 X	13	-0-	-68	-0-				1	9	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957 - 18649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3360 X	3050	-0-	-310	-0-	2943 2	107 9	Y	97	96 0	1 1	-0-
10	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	2918 2	116 9	Y	105	104 0	1 1	-0-
11	3210 X	2696	-0-	-514	-0-	2599 2	97 9	Y	88	87 0	1 1	-0-
12	3255 X	2580	-0-	-675	-0-	2481 2	99 9	Y	90	88 0	2 1	-0-
01	3255 X	2597	-0-	-658	-0-	2473 2	124 9	Y	113	112 0	1 1	-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470 - 19143		
09	480 N	10	-0-	-470	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530 - 17943		
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	17 1	261 2	Y	137	137 0		-0-
						151 9						
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3 1	133 2	Y	131	131 0		-0-
						144 9						
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	87 2	123 9	Y	112	112 0		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	83	83 0		-0-
						91 9						
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	2 1	37 2	Y	35	35 0		-0-
						39 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550 - 18802		
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	77 2	25 9	Y	23	23 0		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	137 2	88 9	Y	80	80 0		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	122 2	100 9	Y	91	91 0		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	79 2	23 9	Y	21	21 0		-0-
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	23 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13842 - 17829		
09	3000 N	3377	-0-	377	377	215 1	2418 2	Y	676	675 0	1 1	-0-
						744 9						
10	2830 N	2453	-0-	-377	-0-	130 1	1571 2	Y	684	684 0		-0-
						752 9						
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	104 1	928 2	Y	434	434 0		-0-
						477 9						
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55 1	536 2	Y	325	325 0		-0-
						358 9						
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	75 1	481 2	Y	344	344 0		-0-
						378 9						
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14099 - 17381		
09	1200 N	802	-0-	-398	-0-	793 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	830 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1744 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905							
09	4800 X	3271	-0-	-1529	-0-	-0-	3169	2	102	9	Y	93	92	0	-0-
10	4960 X	3152	-0-	-1808	-0-	-0-	3086	2	66	9	Y	60	59	0	-0-
11	4800 X	2908	-0-	-1892	-0-	-0-	2786	2	122	9	Y	111	110	0	-0-
12	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	-0-	3055	2	133	9	Y	121	119	0	-0-
01	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	-0-	3121	2	165	9	Y	150	148	0	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231							
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3357	2	Y	528	527	0	-0-
							581	9							
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3090	2	Y	479	478	0	-0-
							527	9							
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3161	2	Y	516	515	0	-0-
							568	9							
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	3310	2	Y	518	516	0	-0-
							570	9							
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2838	2	Y	509	507	0	-0-
							560	9							
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382							
09	2010 N	1088	-0-	-922	-0-	-0-	1040	2	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	69	9	Y	63	62	0	-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2	65	9	Y	59	58	0	-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	75	9	Y	68	67	0	-0-
01	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	-0-	2088	2	76	9	Y	69	68	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836							
09	2970 X	1502	-0-	-1468	-0-	-0-	1489	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
10	3069 X	1792	-0-	-1277	-0-	-0-	1779	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	2970 X	1514	-0-	-1456	-0-	-0-	1414	2	100	9	Y	91	91	1	-0-
12	3069 X	1887	-0-	-1182	-0-	-0-	1842	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
01	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	-0-	1733	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041							
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	68	9	Y	62	62	0	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	34	9	Y	31	31	0	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	44	9	Y	40	40	0	-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	58	9	Y	53	52	0	-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	46	9	Y	42	41	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602						
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	341	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	364	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591						
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2074	2	207	9	Y	188	187	0	1	1	-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1736	2	169	9	Y	154	153	0	1	1	-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1331	2	130	9	Y	118	118	0			-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1384	2	112	9	Y	102	101	0	1	1	-0-
01	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1594	2	161	9	Y	146	145	0	1	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642						
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	142	1	3525	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
						596	9									
10	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	131	1	3288	2	Y	511	510	0	1	1	-0-
						562	9									
11	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	129	1	3426	2	Y	564	563	0	1	1	-0-
						620	9									
12	4433 X	3041	-0-	-1392	-0-	95	1	2557	2	Y	354	352	0	2	1	-0-
						389	9									
01	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	132	1	3281	2	Y	484	482	0	2	1	-0-
						532	9									
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402						
09	1380 N	135	-0-	-1245	-0-	129	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1429	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	1364 N	502	-0-	-862	-0-	496	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942						
09	2130 N	1607	-0-	-523	-0-	1589	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	975	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	475	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1473	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350				
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			
09	0	1689	-0-	1689	1689	1511 2	178 9	Y	162	161 0	1 1	-0-
10	0	1692	-0-	1692	3381	1503 2	189 9	Y	172	172 0		-0-
11	0	1609	-0-	1609	4990	1424 2	185 9	Y	168	167 0	1 1	-0-
12	0	1551	-0-	1551	6541	1378 2	173 9	Y	157	156 0	1 1	-0-
01	7906 X	1365	-0-	-6541	-0-	1207 2	158 9	Y	144	143 0	1 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212				
09	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2449 2	474 9	Y	431	430 0	1 1	-0-
10	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	2630 2	492 9	Y	447	446 0	1 1	-0-
11	3150 X	2827	-0-	-323	-0-	2356 2	471 9	Y	428	427 0	1 1	-0-
12	3255 X	2753	-0-	-502	-0-	2325 2	428 9	Y	389	387 0	2 1	-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2726 2	546 9	Y	496	494 0	2 1	-0-
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302				
09	960 N	928	-0-	-32	-0-	910 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	904 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	498 2	94 9	Y	85	85 1		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	580 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
01	930 N	809	-0-	-121	-0-	767 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222				
09	0	1881	-0-	1881	1881	1820 2	61 9	Y	55	54 0	1 1	-0-
10	0	1834	-0-	1834	3715	1767 2	67 9	Y	61	60 0	1 1	-0-
11	0	1645	-0-	1645	5360	1579 2	66 9	Y	60	59 0	1 1	-0-
12	0	1361	-0-	1361	6721	1304 2	57 9	Y	52	51 0	1 1	-0-
01	8244 X	1523	-0-	-6721	-0-	1460 2	63 9	Y	57	56 0	1 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232				
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	60 2	488 9	Y	444	444 0		-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	107 2	837 9	Y	761	761 0		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	79 2	623 9	Y	566	566 0		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51 2	429 9	Y	390	390 0		-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1193 2	495 9	Y	450	449 0	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062				
09	3690 X	3522	-0-	-168	-0-	3388 2	134 9	Y	122	121 0	1 1	-0-
10	3782 X	3177	-0-	-605	-0-	3068 2	109 9	Y	99	98 0	1 1	-0-
11	3660 X	2746	-0-	-914	-0-	2648 2	98 9	Y	89	88 0	1 1	-0-
12	4650 X	2537	-0-	-2113	-0-	2445 2	92 9	Y	84	82 0	2 1	-0-
01	4650 X	2817	-0-	-1833	-0-	2716 2	101 9	Y	92	90 0	2 1	-0-
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783				
09	2700 N	2539	-0-	-161	-0-	2504 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1943 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
11	3000 N	10517	-0-	7517	7517	9903 2	614 9	Y	558	558 1		-0-
12	3100 N	4476	-0-	1376	8893	4195 2	281 9	Y	255	255 1		-0-
01	3100 N	2457	-0-	-643	8250	2319 2	138 9	Y	125	125 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8250			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912			
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	AMT	CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	9	2 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
12	0	45	-0-	45	54	9 2	36 9	Y	33	33 0	-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872			
09	2760 X	2464	-0-	-296	-0-	72 1	1813 2	Y	526	525 0	-0-
						579 9					
10	2852 X	2017	-0-	-835	-0-	62 1	1569 2	Y	351	351 0	-0-
						386 9					
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	65 1	1759 2	Y	469	468 0	-0-
						516 9					
12	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	53 1	1441 2	Y	335	334 0	-0-
						369 9					
01	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	67 1	1678 2	Y	291	290 0	-0-
						320 9					
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-			Y	NO RPT		-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745			
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	525 2	30 9	Y	27	27 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900			
09	960 N	731	-0-	-229	-0-	716 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	695 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	603 2	78 9	Y	71	71 1	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	188 2	42 9	Y	38	38 1	-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1001 2	72 9	Y	65	65 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783			
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	122 1	707 2	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	134 1	673 2	Y	20	20 0	-0-
						22 9					
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	111 1	592 2	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 2	23 9	Y	21	21 0	-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	127 1	680 2	Y	26	26 0	-0-
						29 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789			
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	51 2	222 9	Y	202	202 0	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56 2	15 9	Y	14	14 0	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	38 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	19 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1166 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1058 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1002 2	118 9	Y	107	107 1		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	595 2	99 9	Y	90	90 1		-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902				
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	2 1	271 2	Y	24	24 0		-0-
						26 9						
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	480 2	Y	30	30 0		-0-
						33 9						
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3 1	392 2	Y	33	33 0		-0-
						36 9						
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 1	348 2	Y	30	30 0		-0-
						33 9						
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	3 1	341 2	Y	26	26 0		-0-
						29 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775				
09	0	135	-0-	135	135	126 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
10	0	82	-0-	82	217	74 2	8 9	Y	7	7 0		-0-
11	0	4	-0-	4	221	3 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	0	12	-0-	12	233	10 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	233 X	-0-	-0-	-233	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951				
09	210 N	29	-0-	-181	-0-	27 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2641 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1512 2	194 9	Y	176	176 1		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	581 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
01	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1460 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672				
09	1050 N	697	-0-	-353	-0-	696 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1029 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1065 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677 2				-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2				-0-
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2				-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2				-0-
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1912 2	332 9		302 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662			
09		690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2				300
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2				300
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	658 2	19 9		17 1	300
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	631 2	21 9		19 1	300
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	638 2	21 9		19 1	300
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	300

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912			
09		1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1058 2	6 9		5 1	-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002 2	6 9		5 1	-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	713 2	26 9		24 1	-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	541 2	11 9		10 1	-0-
01		1023 N	817	-0-	-206	-0-	804 2	13 9		12 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301			
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	195 1	1173 2		107 0	-0-
							118 9				
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	214 1	1097 2		122 0	-0-
							134 9				
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	209 1	1135 2		125 0	-0-
							138 9				
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	176 1	965 2		144 0	-0-
							158 9			1 1	
01		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	138 1	772 2		147 0	-0-
							162 9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2923	-0-	2923	2923	269 1	2210 2		404 0	-0-
							444 9				
12		14B2 EXT	5965	-0-	5965	8888	558 1	4452 2		868 0	-0-
							955 9			3 1	
01		14B2 EXT	7886	-0-	7886	16774	648 1	5766 2		1338 0	-0-
							1472 9			3 1	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16774				NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	96 1	745 2	Y	181	181 0	-0-	
							199 9						
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	81 1	690 2	Y	167	167 0	-0-	
							184 9						
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	80 1	632 2	Y	147	147 0	-0-	
							162 9						
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	72 1	559 2	Y	146	146 0	-0-	
							161 9						
01		961 N	859	-0-	-102	-0-	74 1	619 2	Y	151	151 0	-0-	
							166 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311			
09		0	1666	-0-	1666	-0-	1537 2	129 9	Y	117	116 0	1 1	-0-
							1514 2	118 9	Y	107	107 0		-0-
10		0	1632	-0-	1632	-0-	4716 2	109 9	Y	99	99 0		-0-
							6108 2	109 9	Y	99	98 0	1 1	-0-
11		0	1418	-0-	1418	-0-	1351 2	124 9	Y	113	112 0	1 1	-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		0	1392	-0-	1392	-0-							-0-
01		7583 X	1475	-0-	-6108	-0-							-0-
		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081			
09		3810 X	3217	-0-	-593	-0-	2766 2	451 9	Y	410	409 0	1 1	-0-
							2768 2	468 9	Y	425	424 0	1 1	-0-
10		3937 X	3236	-0-	-701	-0-	2268 2	403 9	Y	366	365 0	1 1	-0-
							2619 2	397 9	Y	361	359 0	2 1	-0-
11		3810 X	2671	-0-	-1139	-0-	2792 2	494 9	Y	449	447 0	2 1	-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		3658 X	3016	-0-	-642	-0-							-0-
													-0-
01		3441 X	3286	-0-	-155	-0-							-0-
													-0-
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-							-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181			
09		3660 X	2969	-0-	-691	-0-	283 1	2182 2	Y	458	457 0	1 1	-0-
							504 9						-0-
10		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	338 1	2899 2	Y	689	688 0	1 1	-0-
							758 9						-0-
11		3660 X	2592	-0-	-1068	-0-	243 1	1924 2	Y	386	385 0	1 1	-0-
							425 9						-0-
12		3689 X	2744	-0-	-945	-0-	258 1	1995 2	Y	446	445 0	1 1	-0-
							491 9						-0-
01		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	355 1	2991 2	Y	672	670 0	2 1	-0-
							739 9						-0-
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT			-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002			
09		1680 N	1508	-0-	-172	-0-	1504 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
							1401 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1042 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
							1973 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1623 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181					
M O	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	
09	4050 X	3751	-0-	-299	-0-	153	1	3044	2	Y	504	503	0	1 1	-0-
						554	9								
10	4061 X	3798	-0-	-263	-0-	182	1	3062	2	Y	504	503	0	1 1	-0-
						554	9								
11	3930 X	3645	-0-	-285	-0-	164	1	2941	2	Y	491	490	0	1 1	-0-
						540	9								
12	3968 X	3681	-0-	-287	-0-	225	1	2921	2	Y	486	484	0	2 1	-0-
						535	9								
01	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	252	1	2880	2	Y	556	554	0	2 1	-0-
						612	9								
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT				-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901					
09	0	4361	-0-	4361	4361	27	1	3540	2	Y	722	721	0	1 1	-0-
						794	9								
10	0	4234	-0-	4234	8595	29	1	3288	2	Y	834	833	0	1 1	-0-
						917	9								
11	0	4345	-0-	4345	12940	46	1	3322	2	Y	888	887	0	1 1	-0-
						977	9								
12	0	4226	-0-	4226	17166	35	1	3363	2	Y	753	751	0	2 1	-0-
						828	9								
01	20960 X	3794	-0-	-17166	-0-	25	1	2985	2	Y	713	712	0	1 1	-0-
						784	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	25	-0-	25	25	5	2	20	9	Y	18	18	0		-0-
12	0	11	-0-	11	36	2	2	9	9	Y	8	8	0		-0-
01	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	2	2	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971					
09	5370 X	4631	-0-	-739	-0-	193	1	3802	2	Y	578	577	0	1 1	-0-
						636	9								
10	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	230	1	3847	2	Y	582	581	0	1 1	-0-
						640	9								
11	4890 X	4380	-0-	-510	-0-	199	1	3543	2	Y	580	579	0	1 1	-0-
						638	9								
12	4991 X	3596	-0-	-1395	-0-	220	1	2846	2	Y	482	480	0	2 1	-0-
						530	9								
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	360	1	4059	2	Y	709	707	0	2 1	-0-
						780	9								
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742					
09	5610 X	4729	-0-	-881	-0-	4655	2	74	9	Y	67	67	1		-0-
10	5797 X	4419	-0-	-1378	-0-	4350	2	69	9	Y	63	63	1		-0-
11	5610 X	4399	-0-	-1211	-0-	3958	2	441	9	Y	401	401	1		-0-
12	5797 X	5076	-0-	-721	-0-	4775	2	301	9	Y	274	274	1		-0-
01	5797 X	4223	-0-	-1574	-0-	3977	2	246	9	Y	224	224	1		-0-
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.L// 253102												
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	944 N	944	-0-	-0-	-0-	109	1	675	2	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	128	1	673	2	Y	126	126	0	-0-
						139	9							
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	61	1	346	2	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	2	83	9	Y	75	75	0	-0-
01	930 N	77	-0-	-853	-0-	18	2	59	9	Y	54	54	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297				
09	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	130	1	798	2	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	124	1	644	2	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	78	1	439	2	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	175	1	959	2	Y	132	131	0	-0-
						145	9				1	1		
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	137	1	753	2	Y	91	91	0	-0-
						100	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901				
09	0	3848	-0-	3848	3848	21	1	2819	2	Y	916	915	0	-0-
						1008	9							
10	0	3801	-0-	3801	7649	25	1	2872	2	Y	822	821	0	-0-
						904	9							
11	0	2136	-0-	2136	9785	20	1	1516	2	Y	545	545	0	-0-
						600	9							
*12	11905 X	2120	-0-	-9785	-0-	14	1	1413	2	Y	630	629	0	-0-
						693	9							
*01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	37	1	4558	2	Y	1123	1120	0	-0-
						1235	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961				
09	0	13799	-0-	13799	13799	98	1	12531	2	Y	1064	1059	0	-0-
						1170	9							
10	0	12641	-0-	12641	26440	106	1	11459	2	Y	978	974	0	-0-
						1076	9							
11	0	12961	-0-	12961	39401	172	1	11861	2	Y	844	840	0	-0-
						928	9							
*12	70855 X	31454	-0-	-39401	-0-	328	1	29963	2	Y	1057	1034	0	-0-
						1163	9							
*01	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	214	1	24003	2	Y	1179	1164	0	-0-
						1297	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
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	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	100 1	997 2	Y	73	73 0	-0-	
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	80 9	972 2	Y	79	79 0	-0-	
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	87 1	1027 2	Y	84	84 0	-0-	
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	126 1	1258 2	Y	71	70 0	1 1	-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	92 9	922 2	Y	52	51 0	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	NO RPT			-0-
						78 9						
						182 1						
						57 9						

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
09	5250 X	5170	-0-	-80	-0-	4432 2	738 9	Y	671	669 0	2 1	-0-
10	5363 X	5134	-0-	-229	-0-	4435 2	699 9	Y	635	634 0	1 1	-0-
11	5310 X	4438	-0-	-872	-0-	3827 2	611 9	Y	555	554 0	1 1	-0-
12	5487 X	3082	-0-	-2405	-0-	2639 2	443 9	Y	403	401 0	2 1	-0-
01	5332 X	4447	-0-	-885	-0-	4147 2	300 9	Y	273	270 0	3 1	-0-
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841				
09	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	323 1	1897 2	Y	114	113 0	1 1	-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	125 9	1938 2	Y	129	128 0	1 1	-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	382 1	1891 2	Y	128	127 0	1 1	-0-
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	142 9	1979 2	Y	133	131 0	2 1	-0-
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	352 1	1970 2	Y	159	158 0	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141 9		Y	NO RPT			-0-
						369 1						
						146 9						
						363 1						
						175 9						

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971				
09	3750 X	2934	-0-	-816	-0-	2589 2	345 9	Y	314	313 0	1 1	-0-
10	3596 X	3015	-0-	-581	-0-	2677 2	338 9	Y	307	306 0	1 1	-0-
11	3480 X	2297	-0-	-1183	-0-	2029 2	268 9	Y	244	243 0	1 1	-0-
12	3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	1841 2	265 9	Y	241	240 0	1 1	-0-
01	3162 X	2694	-0-	-468	-0-	2492 2	202 9	Y	184	182 0	2 1	-0-
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
09	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	202 1	4061 2	Y	789	788 0	1 1	-0-
10	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	868 9	3868 2	Y	762	761 0	1 1	-0-
11	5880 X	4452	-0-	-1428	-0-	226 1	3482 2	Y	708	707 0	1 1	-0-
12	6572 X	4143	-0-	-2429	-0-	838 9	3195 2	Y	642	640 0	2 1	-0-
01	6572 X	4714	-0-	-1858	-0-	191 1	3586 2	Y	744	742 0	2 1	-0-
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	779 9		Y	NO RPT			-0-
						242 1						
						706 9						
						310 1						
						818 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	43	9	Y	39	39	1	-0-
11	3000 N	5616	-0-	2616	2616	5159	2	457	9	Y	415	415	1	-0-	
12	3100 N	5223	-0-	2123	4739	5049	2	174	9	Y	158	158	1	-0-	
01	3100 N	4930	-0-	1830	6569	4758	2	172	9	Y	156	156	1	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6569					Y	NO RPT				-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0	9	-0-	9	9	5	2	4	9	Y	4	4	0	-0-	
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	39	-0-	39	39	2	1	37	2	Y	-0-		-0-		
11	0	19	-0-	19	58	1	1	18	2	Y	-0-		-0-		
12	0	20	-0-	20	78	1	1	19	2	Y	-0-		-0-		
01	78 N	-0-	-0-	-78	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301					
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	129	129	0	-0-	
						142	9								
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	Y	146	146	0	-0-	
						161	9								
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	Y	157	157	0	-0-	
						173	9								
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	2	Y	114	113	0	-0-	
						125	9						1	1	
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	131	130	0	-0-	
						144	9						1	1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781					
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3427	2	12	9	Y	11	11	1	-0-	
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3075	2	17	9	Y	15	15	1	-0-	
11	3390 X	2022	-0-	-1368	-0-	1933	2	89	9	Y	81	81	1	-0-	
12	3131 X	1938	-0-	-1193	-0-	1928	2	10	9	Y	9	9	1	-0-	
01	3503 X	2522	-0-	-981	-0-	2503	2	19	9	Y	17	17	1	-0-	
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 07/26/2022				TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	125667 X	125667	-0-	-0-	-0-	776 1	105090 2	Y	18001	17964 0	37 1	-0-	
						19801 9							
10	118305 X	118305	-0-	-0-	-0-	861 1	98462 2	Y	17256	17227 0	29 1	-0-	
						18982 9							
11	108998 X	108998	-0-	-0-	-0-	1233 1	90450 2	Y	15741	15711 0	30 1	-0-	
						17315 9							
12	93238 X	93238	-0-	-0-	-0-	800 1	77799 2	Y	13308	13252 0	56 1	-0-	
						14639 9							
01	92277 X	92277	-0-	-0-	-0-	630 1	76540 2	Y	13734	13691 0	43 1	-0-	
						15107 9							
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771			
09	10890 X	9087	-0-	-1803	-0-	908 1	7045 2	Y	1031	1028 0	3 1	-0-	
						1134 9							
10	11253 X	9293	-0-	-1960	-0-	859 1	7343 2	Y	992	990 0	2 1	-0-	
						1091 9							
11	10890 X	9123	-0-	-1767	-0-	896 1	7143 2	Y	985	983 0	2 1	-0-	
						1084 9							
12	9703 X	8654	-0-	-1049	-0-	871 1	6738 2	Y	950	945 0	5 1	-0-	
						1045 9							
01	9703 X	9534	-0-	-169	-0-	886 1	7479 2	Y	1063	1059 0	4 1	-0-	
						1169 9							
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013				TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401			
09	5790 X	5421	-0-	-369	-0-	5346 2	75 9	Y	68	68 1		-0-	
						4109 2	72 9	Y	65	65 1		-0-	
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3798 2	345 9	Y	314	314 1		-0-	
						3915 2	110 9	Y	100	100 1		-0-	
11	4560 X	4143	-0-	-417	-0-	4634 2	116 9	Y	105	105 1		-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
12	5487 X	4025	-0-	-1462	-0-							-0-	
												-0-	
01	5611 X	4750	-0-	-861	-0-							-0-	
												-0-	
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-							-0-	

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871			
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	294 1	2303 2	Y	436	435 0	1 1	-0-	
						480 9							
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	188 1	1629 2	Y	314	314 0		-0-	
						345 9							
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	176 1	1423 2	Y	277	277 0		-0-	
						305 9							
12	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	223 1	1733 2	Y	290	289 0	1 1	-0-	
						319 9							
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	340 1	2911 2	Y	539	537 0	2 1	-0-	
						593 9							
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	154 1	1194 2	Y	251	251 0	-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	276 9	908 2	Y	257	257 0	-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	104 1	1011 2	Y	231	231 0	-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	283 9	1707 2	Y	352	351 0	1 1 -0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	126 1	1582 2	Y	346	345 0	1 1 -0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	254 9		Y	NO RPT		-0-
						220 1					
						387 9					
						187 1					
						381 9					

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451	
09	6270 X	4935	-0-	-1335	-0-	434 1	3413 2	Y	989	988 0	1 1 -0-
10	6076 X	5525	-0-	-551	-0-	1088 9	3864 2	Y	1105	1104 0	1 1 -0-
11	5430 X	5131	-0-	-299	-0-	445 1	3595 2	Y	992	991 0	1 1 -0-
12	5549 X	4780	-0-	-769	-0-	1216 9	3300 2	Y	964	962 0	2 1 -0-
01	5518 X	5421	-0-	-97	-0-	445 1	3762 2	Y	1111	1109 0	2 1 -0-
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-	1091 9		Y	NO RPT		-0-
						420 1					
						1060 9					
						437 1					
						1222 9					

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	267 1	2727 2	Y	356	355 0	1 1 -0-
10	3286 X	1976	-0-	-1310	-0-	392 9	1590 2	Y	221	221 0	-0-
11	3420 X	1698	-0-	-1722	-0-	143 1	1329 2	Y	187	187 0	-0-
12	3534 X	1523	-0-	-2011	-0-	243 9	920 2	Y	464	463 0	1 1 -0-
01	3503 X	1803	-0-	-1700	-0-	163 1	1328 2	Y	197	196 0	1 1 -0-
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-	206 9		Y	NO RPT		-0-
						93 1					
						510 9					
						258 1					
						217 9					

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 2	33 9	Y	30	30 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4680 X	3814	-0-	-866	-0-	294 1	2981 2	Y	490	489 0	1 1 -0-
						539 9					
10	4836 X	3542	-0-	-1294	-0-	260 1	2853 2	Y	390	389 0	1 1 -0-
						429 9					
11	4230 X	2057	-0-	-2173	-0-	196 1	1579 2	Y	256	255 0	1 1 -0-
						282 9					
12	4371 X	3880	-0-	-491	-0-	353 1	2991 2	Y	487	485 0	2 1 -0-
						536 9					
01	4278 X	3319	-0-	-959	-0-	455 1	2352 2	Y	465	464 0	1 1 -0-
						512 9					
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
09	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	303 1	3083 2	Y	497	496 0	1 1 -0-
						547 9					
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	258 1	2862 2	Y	474	473 0	1 1 -0-
						521 9					
11	4170 X	3570	-0-	-600	-0-	339 1	2740 2	Y	446	445 0	1 1 -0-
						491 9					
12	4247 X	2353	-0-	-1894	-0-	212 1	1802 2	Y	308	307 0	1 1 -0-
						339 9					
01	4247 X	2918	-0-	-1329	-0-	413 1	2120 2	Y	350	349 0	1 1 -0-
						385 9					
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0- 3	-0-	-0- 3	-0- 3	1 2	2 9	Y	-2	2 0	-0-
01	3 X	-0-	-0-	-0- 3	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621	
09	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	50 1	1240 2	Y	151	151 0	-0-
						166 9					
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	47 1	1176 2	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	50 1	1314 2	Y	155	155 0	-0-
						171 9					
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	46 1	1245 2	Y	153	152 0	1 1 -0-
						168 9					
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	50 1	1252 2	Y	180	179 0	1 1 -0-
						198 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284			
M O	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	7260 X	6460	-0-	-800	-0-	889	1	5211	2	Y	327	325 0	2 1 -0-
10	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	360	9	5319	2	Y	346	344 0	2 1 -0-
11	6900 X	6241	-0-	-659	-0-	1051	1	4957	2	Y	326	324 0	2 1 -0-
12	7068 X	6148	-0-	-920	-0-	381	9	4882	2	Y	323	319 0	4 1 -0-
01	6882 X	6187	-0-	-695	-0-	925	1	4890	2	Y	355	352 0	3 1 -0-
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-	359	9			Y	NO RPT		-0-
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491			
09	1590 N	1263	-0-	-327	-0-	166	1	985	2	Y	102	102 0	-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	112	9	1135	2	Y	105	105 0	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	223	1	1048	2	Y	107	107 0	-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	116	9	1031	2	Y	105	104 0	1 1 -0-
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	194	1	1071	2	Y	119	118 0	1 1 -0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118	9			Y	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611			
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	197	1	4776	2	Y	315	313 0	2 1 -0-
10	5363 X	5073	-0-	-290	-0-	347	9	4551	2	Y	307	306 0	1 1 -0-
11	5400 X	5372	-0-	-28	-0-	184	1	4801	2	Y	351	349 0	2 1 -0-
12	5735 X	4627	-0-	-1108	-0-	338	9	4174	2	Y	268	265 0	3 1 -0-
01	5735 X	5422	-0-	-313	-0-	185	1	4829	2	Y	360	357 0	3 1 -0-
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-	386	9			Y	NO RPT		-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	2907	-0-	2907	2907	348	1	2041	2	Y	471	470 0	1 1 -0-
01	3100 N	6431	-0-	3331	6238	518	9	4476	2	Y	1104	1102 0	2 1 -0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6238	741	1			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2389	-0-	-791	-0-	302	1	1821	2	Y	242	241	0	1 1 -0-
10	3286 X	1758	-0-	-1528	-0-	266	9	1270	2	Y	226	226	0	-0-
11	3180 X	2347	-0-	-833	-0-	239	1	1772	2	Y	232	231	0	1 1 -0-
12	3131 X	247	-0-	-2884	-0-	249	9	186	9	Y	169	169	0	-0-
01	3069 X	286	-0-	-2783	-0-	61	2	204	9	Y	185	185	0	-0-
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-	82	2			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211					
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	527	1	3217	2	Y	671	670	0	1 1 -0-
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	738	9	2802	2	Y	412	411	0	1 1 -0-
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	541	1	2491	2	Y	382	381	0	1 1 -0-
12	2852 X	1396	-0-	-1456	-0-	453	9	1022	2	Y	171	170	0	1 1 -0-
01	2852 X	2152	-0-	-700	-0-	420	9	1562	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	186	1			Y	NO RPT			-0-
						188	9							
						278	1							
						312	9							
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241					
09	1350 N	323	-0-	-1027	-0-	31	1	198	2	Y	85	85	0	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	94	9	105	2	Y	25	25	0	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	Y	16	16	0	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	9	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	13	1	36	9	Y	33	33	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	NO RPT			-0-
						5	2							
						9	2							
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161					
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	575	1	3397	2	Y	321	320	0	1 1 -0-
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	353	9	3384	2	Y	314	313	0	1 1 -0-
11	4230 X	3762	-0-	-468	-0-	665	1	2908	2	Y	287	286	0	1 1 -0-
12	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	345	9	3214	2	Y	374	372	0	2 1 -0-
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	538	1	411	9	Y	474	472	0	2 1 -0-
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-	316	9	521	9	Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241				
M O	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	1500 N	76	-0-	-1424	-0-	17	2	59	9	Y	54	54	0	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	107	1	544	2	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	465	2	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	95	1	511	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141				
09	1230 N	667	-0-	-563	-0-	86	1	513	2	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	484	2	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	362	2	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	191	1	1080	2	Y	188	187	0	1 1
						207	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171				
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	329	2	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	358	2	Y	59	59	0	-0-
						65	9							
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	107	1	588	2	Y	51	51	0	-0-
						56	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171				
09	3330 X	2600	-0-	-730	-0-	329	1	1960	2	Y	283	282	0	1 1
						311	9							
10	3100 X	2156	-0-	-944	-0-	321	1	1633	2	Y	184	183	0	1 1
						202	9							
11	2700 X	1635	-0-	-1065	-0-	232	1	1254	2	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
12	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	350	1	1908	2	Y	280	279	0	1 1
						308	9							
01	2790 X	2223	-0-	-567	-0-	300	1	1647	2	Y	251	250	0	1 1
						276	9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050 X	3444	-0-	-3606	-0-	440	1	2654	2	Y	318	317	0	1 1 -0-
						350	9							
10	7285 X	2624	-0-	-4661	-0-	353	1	1884	2	Y	352	351	0	1 1 -0-
						387	9							
11	7050 X	3057	-0-	-3993	-0-	428	1	2346	2	Y	257	256	0	1 1 -0-
						283	9							
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	549	1	3008	2	Y	318	316	0	2 1 -0-
						350	9							
01	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	455	1	2540	2	Y	329	328	0	1 1 -0-
						362	9							
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471					
09	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	7	1	919	2	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
10	3100 N	3774	-0-	674	674	32	1	3502	2	Y	218	217	0	1 1 -0-
						240	9							
11	3000 N	5054	-0-	2054	2728	69	1	4740	2	Y	223	221	0	2 1 -0-
						245	9							
12	3100 N	418	-0-	-2682	46	89	2	329	9	Y	299	299	0	-0-
01	2821 X	1189	-0-	-1632	-0-	4	1	637	2	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511					
09	7410 X	6449	-0-	-961	-0-	36	1	4873	2	Y	1400	1398	0	2 1 -0-
						1540	9							
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	60	1	6824	2	Y	1722	1720	0	2 1 -0-
						1894	9							
11	6540 X	5995	-0-	-545	-0-	66	1	4774	2	Y	1050	1048	0	2 1 -0-
						1155	9							
12	7347 X	4565	-0-	-2782	-0-	41	1	3854	2	Y	609	606	0	3 1 -0-
						670	9							
01	8246 X	5887	-0-	-2359	-0-	39	1	4648	2	Y	1091	1088	0	3 1 -0-
						1200	9							
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541					
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	Y	87	87	0	-0-
						96	9							
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
11	849 X	849	-0-	-0-	-0-	28	1	737	2	Y	76	76	0	-0-
						84	9							
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	2	Y	198	197	0	1 1 -0-
						218	9							
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	Y	185	184	0	1 1 -0-
						204	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600		- 18341		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	411	1	2473	2	Y	241	240	0	1 1 -0-
						265	9							
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	397	1	2066	2	Y	220	219	0	1 1 -0-
						242	9							
11	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	373	1	2042	2	Y	190	189	0	1 1 -0-
						209	9							
12	3038 X	282	-0-	-2756	-0-	76	2	206	9	Y	187	187	0	-0-
01	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	350	1	1944	2	Y	205	204	0	1 1 -0-
						226	9							
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690		- 20081		
09	5400 X	3932	-0-	-1468	-0-	24	1	3134	2	Y	704	703	0	1 1 -0-
						774	9							
10	5456 X	4863	-0-	-593	-0-	38	1	4156	2	Y	608	607	0	1 1 -0-
						669	9							
11	5190 X	5107	-0-	-83	-0-	58	1	4123	2	Y	842	841	0	1 1 -0-
						926	9							
12	5177 X	4624	-0-	-553	-0-	39	1	3742	2	Y	766	763	0	3 1 -0-
						843	9							
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	46	1	5352	2	Y	1002	999	0	3 1 -0-
						1102	9							
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540		- 20571		
09	6120 X	5277	-0-	-843	-0-	491	1	3838	2	Y	862	861	0	1 1 -0-
						948	9							
10	6045 X	5262	-0-	-783	-0-	444	1	3842	2	Y	887	886	0	1 1 -0-
						976	9							
11	5670 X	5213	-0-	-457	-0-	466	1	3765	2	Y	893	892	0	1 1 -0-
						982	9							
12	5735 X	3864	-0-	-1871	-0-	357	1	2792	2	Y	650	648	0	2 1 -0-
						715	9							
01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	502	1	4285	2	Y	956	954	0	2 1 -0-
						1052	9							
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510		- 20431		
09	3840 X	3394	-0-	-446	-0-	328	1	2534	2	Y	484	483	0	1 1 -0-
						532	9							
10	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	310	1	2652	2	Y	513	512	0	1 1 -0-
						564	9							
11	3660 X	3476	-0-	-184	-0-	325	1	2594	2	Y	506	505	0	1 1 -0-
						557	9							
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	370	1	2842	2	Y	475	473	0	2 1 -0-
						523	9							
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	325	1	2744	2	Y	559	557	0	2 1 -0-
						615	9							
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	4191	-0-	-789	-0-	385	1	2992	2	Y	740	739	0	1 1 -0-
						814	9							
10	4960 X	4514	-0-	-446	-0-	382	1	3272	2	Y	782	781	0	1 1 -0-
						860	9							
11	4320 X	4146	-0-	-174	-0-	368	1	2949	2	Y	754	753	0	1 1 -0-
						829	9							
12	4433 X	3432	-0-	-1001	-0-	308	1	2403	2	Y	655	653	0	2 1 -0-
						721	9							
01	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	337	1	2898	2	Y	893	891	0	2 1 -0-
						982	9							
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941				
09	0	1729	-0-	1729	1729	7	1	1008	2	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
10	0	5741	-0-	5741	7470	46	1	5014	2	Y	619	617	0	2 1 -0-
						681	9							
11	0	5060	-0-	5060	12530	58	1	4179	2	Y	748	747	0	1 1 -0-
						823	9							
12	0	3620	-0-	3620	16150	31	1	2950	2	Y	581	579	0	2 1 -0-
						639	9							
01	21693 X	5543	-0-	-16150	-0-	38	1	4550	2	Y	868	865	0	3 1 -0-
						955	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401				
09	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	213	1	1332	2	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	259	1	1390	2	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
11	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	439	1	2443	2	Y	333	332	0	1 1 -0-
						366	9							
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	463	1	2616	2	Y	467	465	0	2 1 -0-
						514	9							
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	478	1	2717	2	Y	445	443	0	2 1 -0-
						490	9							
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001				
09	3750 X	1020	-0-	-2730	-0-	34	1	845	2	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
10	2604 X	47	-0-	-2557	-0-	1	1	32	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
11	1230 X	5	-0-	-1225	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
						114	1							
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	114	1	3118	2	Y	360	358	0	2 1 -0-
						396	9							
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	289	1	7265	2	Y	853	849	0	4 1 -0-
						938	9							
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3570 X	3526	-0-	-44	-0-	125 1	3086 2	Y	286	285 0	1 1	-0-	
10	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	315 9	3019 2	Y	291	290 0	1 1	-0-	
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	121 1	3084 2	Y	322	321 0	1 1	-0-	
12	3565 X	3025	-0-	-540	-0-	320 9	2622 2	Y	278	276 0	2 1	-0-	
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	117 1	3449 2	Y	351	349 0	2 1	-0-	
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-	354 9		Y	NO RPT			-0-	
						97 1							
						306 9							
						139 1							
						386 9							

BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812			
09	6060 X	2204	-0-	-3856	-0-	78 1	1888 2	Y	216	215 0	1 1	-0-	
10	5952 X	5642	-0-	-310	-0-	238 9	4935 2	Y	461	459 0	2 1	-0-	
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	200 1	5175 2	Y	533	531 0	2 1	-0-	
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	507 9	4422 2	Y	453	450 0	3 1	-0-	
01	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	200 1	5045 2	Y	551	548 0	3 1	-0-	
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-	586 9		Y	NO RPT			-0-	
						167 1							
						498 9							
						207 1							
						606 9							

BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943			
09	3960 X	3671	-0-	-289	-0-	130 1	3178 2	Y	330	329 0	1 1	-0-	
10	4092 X	2870	-0-	-1222	-0-	363 9	2477 2	Y	266	265 0	1 1	-0-	
11	3810 X	3031	-0-	-779	-0-	100 1	2610 2	Y	292	291 0	1 1	-0-	
12	4185 X	2303	-0-	-1882	-0-	293 9	1959 2	Y	246	245 0	1 1	-0-	
01	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	100 1	2770 2	Y	363	361 0	2 1	-0-	
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-	321 9		Y	NO RPT			-0-	
						73 1							
						271 9							
						112 1							
						399 9							

BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302			
09	4530 X	4286	-0-	-244	-0-	151 1	3725 2	Y	373	372 0	1 1	-0-	
10	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	410 9	3614 2	Y	374	373 0	1 1	-0-	
11	4470 X	3981	-0-	-489	-0-	143 1	3434 2	Y	379	378 0	1 1	-0-	
12	4526 X	2835	-0-	-1691	-0-	411 9	2467 2	Y	252	250 0	2 1	-0-	
01	4433 X	3766	-0-	-667	-0-	130 1	3247 2	Y	354	352 0	2 1	-0-	
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-	91 1		Y	NO RPT			-0-	
						277 9							
						130 1							
						389 9							

BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	-0-	1	1 2	Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	204 1	4994 2	Y	482	480 0	2 1	-0-
						530 9						
10	5642 X	5107	-0-	-535	-0-	178 1	4428 2	Y	455	454 0	1 1	-0-
						501 9						
11	5670 X	5155	-0-	-515	-0-	174 1	4523 2	Y	416	414 0	2 1	-0-
						458 9						
12	5921 X	4287	-0-	-1634	-0-	139 1	3719 2	Y	390	387 0	3 1	-0-
						429 9						
01	5921 X	4537	-0-	-1384	-0-	155 1	3851 2	Y	483	481 0	2 1	-0-
						531 9						
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942		
09	6030 X	5849	-0-	-181	-0-	206 1	5048 2	Y	541	539 0	2 1	-0-
						595 9						
10	6231 X	5125	-0-	-1106	-0-	178 1	4434 2	Y	466	465 0	1 1	-0-
						513 9						
11	6000 X	5518	-0-	-482	-0-	181 1	4740 2	Y	543	541 0	2 1	-0-
						597 9						
12	6200 X	4452	-0-	-1748	-0-	143 1	3826 2	Y	439	436 0	3 1	-0-
						483 9						
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	220 1	5470 2	Y	672	669 0	3 1	-0-
						739 9						
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132		
09	5160 X	4423	-0-	-737	-0-	29 1	3723 2	Y	610	609 0	1 1	-0-
						671 9						
10	5332 X	4457	-0-	-875	-0-	34 1	3741 2	Y	620	619 0	1 1	-0-
						682 9						
11	5160 X	4343	-0-	-817	-0-	49 1	3551 2	Y	675	674 0	1 1	-0-
						743 9						
12	5053 X	4047	-0-	-1006	-0-	36 1	3391 2	Y	564	561 0	3 1	-0-
						620 9						
01	4898 X	4586	-0-	-312	-0-	32 1	3780 2	Y	704	702 0	2 1	-0-
						774 9						
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102		
09	3570 X	2511	-0-	-1059	-0-	16 1	2125 2	Y	336	335 0	1 1	-0-
						370 9						
10	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	26 1	2891 2	Y	449	448 0	1 1	-0-
						494 9						
11	3570 X	2898	-0-	-672	-0-	34 1	2417 2	Y	406	405 0	1 1	-0-
						447 9						
12	3689 X	3058	-0-	-631	-0-	27 1	2544 2	Y	443	441 0	2 1	-0-
						487 9						
01	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	22 1	2587 2	Y	506	504 0	2 1	-0-
						557 9						
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222				
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	
09	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	104 1 333 9	2575 2	Y	303	302 0	1 1	-0-
10	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	107 1 316 9	2696 2	Y	287	286 0	1 1	-0-
11	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	96 1 305 9	2527 2	Y	277	276 0	1 1	-0-
12	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	100 1 281 9	2691 2	Y	255	253 0	2 1	-0-
01	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	105 1 339 9	2632 2	Y	308	306 0	2 1	-0-
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921				
09	7830 X	6584	-0-	-1246	-0-	230 1 738 9	5616 2	Y	671	669 0	2 1	-0-
10	7409 X	6219	-0-	-1190	-0-	213 1 711 9	5295 2	Y	646	644 0	2 1	-0-
11	6780 X	6410	-0-	-370	-0-	208 1 776 9	5426 2	Y	705	703 0	2 1	-0-
12	7006 X	5134	-0-	-1872	-0-	161 1 658 9	4315 2	Y	598	595 0	3 1	-0-
01	6820 X	6414	-0-	-406	-0-	220 1 785 9	5409 2	Y	714	711 0	3 1	-0-
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772				
09	2520 X	1902	-0-	-618	-0-	189 1 246 9	1467 2	Y	224	223 0	1 1	-0-
10	2511 X	2041	-0-	-470	-0-	186 1 263 9	1592 2	Y	239	239 0		-0-
11	2400 X	1844	-0-	-556	-0-	178 1 243 9	1423 2	Y	221	221 0		-0-
12	2356 X	1700	-0-	-656	-0-	167 1 235 9	1298 2	Y	214	213 0	1 1	-0-
01	2356 X	1644	-0-	-712	-0-	147 1 240 9	1257 2	Y	218	217 0	1 1	-0-
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132				
09	2730 X	2613	-0-	-117	-0-	318 1 362 9	1933 2	Y	329	328 0	1 1	-0-
10	2821 X	2026	-0-	-795	-0-	287 1 246 9	1493 2	Y	224	224 0		-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	399 1 360 9	2211 2	Y	327	326 0	1 1	-0-
12	2759 X	2145	-0-	-614	-0-	284 1 285 9	1576 2	Y	259	258 0	1 1	-0-
01	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	335 1 333 9	1880 2	Y	303	302 0	1 1	-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	1335	-0-	-1155	-0-	162	1	990	2	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	194	1	1013	2	Y	143	143	0	-0-
						157	9							
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	166	1	921	2	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	196	1	1168	2	Y	384	383	0	-0-
						422	9					1	1	-0-
01	1364 N	604	-0-	-760	-0-	163	2	441	9	Y	401	401	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

09	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	376	1	2274	2	Y	295	294	0	-0-
						325	9							
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	461	1	2419	2	Y	348	347	0	-0-
						383	9							
11	2910 X	2814	-0-	-96	-0-	380	1	2109	2	Y	295	294	0	-0-
						325	9							
12	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	322	1	1788	2	Y	257	256	0	-0-
						283	9							
01	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	401	1	2255	2	Y	322	321	0	-0-
						354	9							
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

09	6480 X	6126	-0-	-354	-0-	247	1	4980	2	Y	817	815	0	-0-
						899	9							
10	6696 X	3335	-0-	-3361	-0-	156	1	2672	2	Y	461	460	0	-0-
						507	9							
11	6480 X	6319	-0-	-161	-0-	281	1	5118	2	Y	836	834	0	-0-
						920	9							
12	6572 X	6078	-0-	-494	-0-	372	1	4881	2	Y	750	746	0	-0-
						825	9							
01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	473	1	5537	2	Y	1075	1072	0	-0-
						1183	9							
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

09	4260 X	3939	-0-	-321	-0-	405	1	3128	2	Y	369	368	0	-0-
						406	9							
10	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	354	1	2981	2	Y	395	394	0	-0-
						435	9							
11	4140 X	3852	-0-	-288	-0-	381	1	2998	2	Y	430	429	0	-0-
						473	9							
12	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	371	1	2823	2	Y	367	365	0	-0-
						404	9							
01	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	368	1	3062	2	Y	458	456	0	-0-
						504	9							
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942		
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	3870 X	3333	-0-	-537	-0-	342 1	2621 2	Y	336 335 0	1 1 -0-
10	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	370 9	2911 2	Y	363 362 0	1 1 -0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	347 1	3184 2	Y	361 360 0	1 1 -0-
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	399 9	3058 2	Y	330 328 0	2 1 -0-
01	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	404 1	3444 2	Y	399 397 0	2 1 -0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-	363 9		Y	NO RPT	-0-
						419 1				
						439 9				
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972		
09	2220 X	1974	-0-	-246	-0-	197 1	1514 2	Y	239 238 0	1 1 -0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	263 9	1790 2	Y	273 272 0	1 1 -0-
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	210 1	1702 2	Y	277 276 0	1 1 -0-
12	2263 X	2141	-0-	-122	-0-	300 9	1637 2	Y	266 265 0	1 1 -0-
01	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	213 1	1634 2	Y	290 289 0	1 1 -0-
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-	305 9		Y	NO RPT	-0-
						211 1				
						293 9				
						193 1				
						319 9				
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533		
09	2700 N	2305	-0-	-395	-0-	232 1	1801 2	Y	247 246 0	1 1 -0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	272 9	1937 2	Y	283 282 0	1 1 -0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	228 1	1812 2	Y	276 275 0	1 1 -0-
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	311 9	1765 2	Y	283 282 0	1 1 -0-
01	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	229 1	1871 2	Y	305 304 0	1 1 -0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	304 9		Y	NO RPT	-0-
						229 1				
						311 9				
						223 1				
						336 9				
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102		
09	7620 X	6802	-0-	-818	-0-	704 1	5436 2	Y	602 600 0	2 1 -0-
10	7626 X	7021	-0-	-605	-0-	662 9	5604 2	Y	685 683 0	2 1 -0-
11	7260 X	6821	-0-	-439	-0-	663 1	5365 2	Y	705 703 0	2 1 -0-
12	7502 X	5910	-0-	-1592	-0-	754 9	4609 2	Y	636 633 0	3 1 -0-
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	680 1	6191 2	Y	860 856 0	4 1 -0-
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-	776 9		Y	NO RPT	-0-
						601 1				
						700 9				
						741 1				
						946 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092						
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	5220 X	4458	-0-	-762	-0-	452	1	3542	2	Y	422	421	0	1	1	-0-
						464	9									
10	5301 X	4776	-0-	-525	-0-	443	1	3735	2	Y	544	543	0	1	1	-0-
						598	9									
11	5070 X	4595	-0-	-475	-0-	451	1	3546	2	Y	544	543	0	1	1	-0-
						598	9									
12	5022 X	3919	-0-	-1103	-0-	396	1	3021	2	Y	456	454	0	2	1	-0-
						502	9									
01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	518	1	4303	2	Y	678	675	0	3	1	-0-
						746	9									
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752						
09	7710 X	6834	-0-	-876	-0-	691	1	5344	2	Y	726	724	0	2	1	-0-
						799	9									
10	7719 X	6788	-0-	-931	-0-	626	1	5351	2	Y	737	735	0	2	1	-0-
						811	9									
11	7410 X	6906	-0-	-504	-0-	676	1	5394	2	Y	760	758	0	2	1	-0-
						836	9									
12	7502 X	5516	-0-	-1986	-0-	554	1	4290	2	Y	611	608	0	3	1	-0-
						672	9									
01	7254 X	2715	-0-	-4539	-0-	248	1	2100	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
						367	9									
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262						
09	2640 X	2166	-0-	-474	-0-	264	1	1617	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
						285	9									
10	2728 X	2158	-0-	-570	-0-	309	1	1617	2	Y	211	211	0			-0-
						232	9									
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	285	1	1622	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
						330	9									
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	233	1	1322	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
						285	9									
01	2170 N	1658	-0-	-512	-0-	198	1	1163	2	Y	270	269	0	1	1	-0-
						297	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332						
09	4440 X	3332	-0-	-1108	-0-	425	1	2584	2	Y	294	293	0	1	1	-0-
						323	9									
10	4588 X	3321	-0-	-1267	-0-	474	1	2474	2	Y	339	338	0	1	1	-0-
						373	9									
11	4710 X	858	-0-	-3852	-0-	112	1	622	2	Y	113	113	0			-0-
						124	9									
12	4867 X	3829	-0-	-1038	-0-	532	1	2921	2	Y	342	340	0	2	1	-0-
						376	9									
01	3689 X	3227	-0-	-462	-0-	434	1	2422	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
						371	9									
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790		- 18242	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	384	1	2321	2	Y	299	298 0	1 1 -0-
10	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	329	9	2214	2	Y	296	295 0	1 1 -0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	423	1	2847	2	Y	464	463 0	1 1 -0-
12	3224 X	3162	-0-	-62	-0-	326	9	2288	2	Y	426	424 0	2 1 -0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	505	1	2404	2	Y	397	396 0	1 1 -0-
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	510	9			Y	NO RPT		-0-
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730		- 20261	
09	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	17	1	2192	2	Y	467	466 0	1 1 -0-
10	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	514	9	2095	2	Y	375	374 0	1 1 -0-
11	3210 X	2791	-0-	-419	-0-	19	1	2251	2	Y	462	461 0	1 1 -0-
12	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	413	9	2234	2	Y	548	546 0	2 1 -0-
01	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	32	1	2011	2	Y	881	880 0	1 1 -0-
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	508	9			Y	NO RPT		-0-
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540		- 19957	
09	6120 X	5851	-0-	-269	-0-	254	1	4959	2	Y	580	578 0	2 1 -0-
10	6324 X	6134	-0-	-190	-0-	638	9	5032	2	Y	728	726 0	2 1 -0-
11	6570 X	5093	-0-	-1477	-0-	301	1	4160	2	Y	635	634 0	1 1 -0-
12	6789 X	4029	-0-	-2760	-0-	801	9	3257	2	Y	472	470 0	2 1 -0-
01	6572 X	4587	-0-	-1985	-0-	234	1	3601	2	Y	606	604 0	2 1 -0-
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-	699	9			Y	NO RPT		-0-
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761		- 18426	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887		
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	7140 X	6209	-0-	-931	-0-	471	1	4860	2	Y	798	796 0 2 1 -0-
						878	9					
10	7378 X	6335	-0-	-1043	-0-	434	1	4923	2	Y	889	888 0 1 1 -0-
						978	9					
11	6930 X	6573	-0-	-357	-0-	604	1	4995	2	Y	885	883 0 2 1 -0-
						974	9					
12	7161 X	6430	-0-	-731	-0-	571	1	4933	2	Y	842	838 0 4 1 -0-
						926	9					
01	6820 X	6529	-0-	-291	-0-	858	1	4594	2	Y	979	976 0 3 1 -0-
						1077	9					
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465		
09	3360 X	2663	-0-	-697	-0-	186	1	2005	2	Y	429	428 0 1 1 -0-
						472	9					
10	3472 X	2926	-0-	-546	-0-	189	1	2225	2	Y	465	464 0 1 1 -0-
						512	9					
11	3360 X	2568	-0-	-792	-0-	212	1	1862	2	Y	449	448 0 1 1 -0-
						494	9					
12	3224 X	2363	-0-	-861	-0-	197	1	1769	2	Y	361	360 0 1 1 -0-
						397	9					
01	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	323	1	1880	2	Y	530	529 0 1 1 -0-
						583	9					
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT	-0-

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142		
09	4260 X	3419	-0-	-841	-0-	21	1	2809	2	Y	535	534 0 1 1 -0-
						589	9					
10	4402 X	2511	-0-	-1891	-0-	17	1	2006	2	Y	444	443 0 1 1 -0-
						488	9					
11	4260 X	945	-0-	-3315	-0-	8	1	673	2	Y	240	240 0 -0-
						264	9					
12	4185 X	2242	-0-	-1943	-0-	19	1	1860	2	Y	330	329 0 1 1 -0-
						363	9					
01	4185 X	2180	-0-	-2005	-0-	15	1	1862	2	Y	275	274 0 1 1 -0-
						303	9					
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972		
09	2760 X	1902	-0-	-858	-0-	187	1	1430	2	Y	259	258 0 1 1 -0-
						285	9					
10	2759 X	2424	-0-	-335	-0-	226	1	1902	2	Y	269	268 0 1 1 -0-
						296	9					
11	2670 X	2377	-0-	-293	-0-	236	1	1852	2	Y	263	262 0 1 1 -0-
						289	9					
12	2697 X	2346	-0-	-351	-0-	240	1	1830	2	Y	251	250 0 1 1 -0-
						276	9					
01	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	227	1	1884	2	Y	294	293 0 1 1 -0-
						323	9					
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432							
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			
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	45	1	5691	2	Y	476	474	0	2	1	-0-
						524	9									
10	5363 X	5056	-0-	-307	-0-	41	1	4479	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
						536	9									
11	5190 X	4379	-0-	-811	-0-	55	1	3814	2	Y	464	463	0	1	1	-0-
						510	9									
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	43	1	4017	2	Y	402	399	0	3	1	-0-
						442	9									
01	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	41	1	4656	2	Y	471	468	0	3	1	-0-
						518	9									
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364							
09	4860 X	4557	-0-	-303	-0-	32	1	4076	2	Y	408	406	0	2	1	-0-
						449	9									
10	4960 X	4453	-0-	-507	-0-	37	1	3976	2	Y	400	399	0	1	1	-0-
						440	9									
11	4590 X	4130	-0-	-460	-0-	53	1	3660	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
						417	9									
12	4743 X	3825	-0-	-918	-0-	37	1	3428	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
						360	9									
01	4743 X	4283	-0-	-460	-0-	33	1	3785	2	Y	423	421	0	2	1	-0-
						465	9									
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829							
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	3852	2	656	9	Y	596	595	0	1	1	-0-
						449	9									
10	4495 X	4268	-0-	-227	-0-	3775	2	493	9	Y	448	447	0	1	1	-0-
						440	9									
11	4350 X	3969	-0-	-381	-0-	3529	2	440	9	Y	400	399	0	1	1	-0-
						352	9									
12	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	3505	2	365	9	Y	332	329	0	3	1	-0-
						360	9									
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	3758	2	487	9	Y	443	441	0	2	1	-0-
						465	9									
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432							
09	4080 X	3848	-0-	-232	-0-	27	1	3457	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
						364	9									
10	4185 X	3716	-0-	-469	-0-	31	1	3326	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
						359	9									
11	4050 X	3508	-0-	-542	-0-	45	1	3108	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
						355	9									
12	4123 X	3305	-0-	-818	-0-	32	1	2944	2	Y	299	297	0	2	1	-0-
						329	9									
01	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	29	1	3262	2	Y	365	363	0	2	1	-0-
						402	9									
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837							
09	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	2813	2	182	9	Y	165	164	0	1	1	-0-
						288	9									
10	3534 X	3065	-0-	-469	-0-	2881	2	184	9	Y	167	166	0	1	1	-0-
						275	9									
11	3390 X	3043	-0-	-347	-0-	2755	2	288	9	Y	262	261	0	1	1	-0-
						289	9									
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2422	2	471	9	Y	428	426	0	2	1	-0-
						302	9									
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3025	2	290	9	Y	264	262	0	2	1	-0-
										Y	NO RPT					
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	6540 X	5440	-0-	-1100	-0-	5087 2	353 9	Y	321	319 0	2 1	-0-
10	6293 X	5806	-0-	-487	-0-	5381 2	425 9	Y	386	384 0	2 1	-0-
11	5970 X	5049	-0-	-921	-0-	4745 2	304 9	Y	276	274 0	2 1	-0-
12	6076 X	5120	-0-	-956	-0-	4845 2	275 9	Y	250	246 0	4 1	-0-
01	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5097 2	372 9	Y	338	335 0	3 1	-0-
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612		
09	5310 X	4704	-0-	-606	-0-	4334 2	370 9	Y	336	334 0	2 1	-0-
10	5363 X	4892	-0-	-471	-0-	4529 2	363 9	Y	330	329 0	1 1	-0-
11	5100 X	4421	-0-	-679	-0-	4072 2	349 9	Y	317	316 0	1 1	-0-
12	5363 X	4164	-0-	-1199	-0-	3838 2	326 9	Y	296	293 0	3 1	-0-
01	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4299 2	378 9	Y	344	341 0	3 1	-0-
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703		
09	3420 X	2254	-0-	-1166	-0-	2123 2	131 9	Y	119	118 0	1 1	-0-
10	3534 X	2333	-0-	-1201	-0-	2180 2	153 9	Y	139	138 0	1 1	-0-
11	3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	2082 2	161 9	Y	146	145 0	1 1	-0-
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2036 2	163 9	Y	148	146 0	2 1	-0-
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2311 2	184 9	Y	167	166 0	1 1	-0-
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331		
09	7380 X	5712	-0-	-1668	-0-	5139 2	573 9	Y	521	519 0	2 1	-0-
10	7626 X	6061	-0-	-1565	-0-	5398 2	663 9	Y	603	601 0	2 1	-0-
11	5730 X	5588	-0-	-142	-0-	4946 2	642 9	Y	584	582 0	2 1	-0-
12	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	4247 2	524 9	Y	476	473 0	3 1	-0-
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4993 2	570 9	Y	518	515 0	3 1	-0-
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649		
09	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	3116 2	277 9	Y	252	251 0	1 1	-0-
10	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3180 2	339 9	Y	308	307 0	1 1	-0-
11	3510 X	3216	-0-	-294	-0-	2916 2	300 9	Y	273	272 0	1 1	-0-
12	3565 X	2769	-0-	-796	-0-	2530 2	239 9	Y	217	215 0	2 1	-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3096 2	326 9	Y	296	294 0	2 1	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352		
09	4950 X	4345	-0-	-605	-0-	3956 2	389 9	Y	354	353 0	1 1	-0-
10	4960 X	4558	-0-	-402	-0-	4099 2	459 9	Y	417	416 0	1 1	-0-
11	4800 X	4233	-0-	-567	-0-	3824 2	409 9	Y	372	371 0	1 1	-0-
12	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	4405 2	351 9	Y	319	316 0	3 1	-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4166 2	420 9	Y	382	379 0	3 1	-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447		
09	4800 X	4597	-0-	-203	-0-	4296 2	301 9	Y	274	272 0	2 1	-0-
10	4960 X	4489	-0-	-471	-0-	4190 2	299 9	Y	272	271 0	1 1	-0-
11	4890 X	4015	-0-	-875	-0-	3721 2	294 9	Y	267	266 0	1 1	-0-
12	5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	3663 2	266 9	Y	242	239 0	3 1	-0-
01	4557 X	4479	-0-	-78	-0-	4126 2	353 9	Y	321	319 0	2 1	-0-
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	6180 X	5523	-0-	-657	-0-	5181	2	342	9	Y	311	309	0	2	1	-0-
10	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5299	2	348	9	Y	316	314	0	2	1	-0-
11	5850 X	5286	-0-	-564	-0-	4943	2	343	9	Y	312	310	0	2	1	-0-
12	5952 X	4752	-0-	-1200	-0-	4440	2	312	9	Y	284	281	0	3	1	-0-
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5129	2	381	9	Y	346	343	0	3	1	-0-
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

09	4680 X	3077	-0-	-1603	-0-	251	1	2552	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
						274	9									
10	4836 X	3970	-0-	-866	-0-	300	1	3320	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
						350	9									
11	4680 X	3572	-0-	-1108	-0-	356	1	2883	2	Y	303	302	0	1	1	-0-
						333	9									
12	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	372	1	3133	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
						286	9									
01	4030 X	2872	-0-	-1158	-0-	406	1	2134	2	Y	302	301	0	1	1	-0-
						332	9									
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

09	6150 X	5113	-0-	-1037	-0-	401	1	4095	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
						617	9									
10	6324 X	5233	-0-	-1091	-0-	375	1	4192	2	Y	605	604	0	1	1	-0-
						666	9									
11	5220 X	4937	-0-	-283	-0-	470	1	3836	2	Y	574	573	0	1	1	-0-
						631	9									
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	487	1	4158	2	Y	601	598	0	3	1	-0-
						661	9									
01	5270 X	5149	-0-	-121	-0-	706	1	3713	2	Y	664	662	0	2	1	-0-
						730	9									
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

09	3720 X	2754	-0-	-966	-0-	19	1	2405	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
						330	9									
10	3844 X	2603	-0-	-1241	-0-	20	1	2187	2	Y	360	359	0	1	1	-0-
						396	9									
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	36	1	2560	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
						495	9									
12	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	31	1	2889	2	Y	301	299	0	2	1	-0-
						331	9									
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	2938	2	Y	427	425	0	2	1	-0-
						470	9									
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4530 X	3993	-0-	-537	-0-	25 1	3278 2	Y	627	626 0	1 1	-0-
						690 9						
10	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	30 1	3264 2	Y	548	547 0	1 1	-0-
						603 9						
11	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	47 1	3297 2	Y	550	549 0	1 1	-0-
						605 9						
12	4309 X	2050	-0-	-2259	-0-	18 1	1678 2	Y	322	321 0	1 1	-0-
						354 9						
01	4309 X	3163	-0-	-1146	-0-	22 1	2566 2	Y	523	521 0	2 1	-0-
						575 9						
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402		
09	3000 X	2873	-0-	-127	-0-	2696 2	177 9	Y	161	160 0	1 1	-0-
						2964 2	198 9	Y	180	179 0	1 1	-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2913 2	206 9	Y	187	186 0	1 1	-0-
						2248 2	166 9	Y	151	149 0	2 1	-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1642 2	134 9	Y	122	121 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
12	3007 X	2414	-0-	-593	-0-							-0-
												-0-
01	3162 X	1776	-0-	-1386	-0-							-0-
												-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-							-0-

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802		
09	5310 X	2279	-0-	-3031	-0-	2178 2	101 9	Y	92	91 0	1 1	-0-
						81 2	21 9	Y	19	19 0		-0-
10	5239 X	102	-0-	-5137	-0-	72 2	163 9	Y	148	148 0		-0-
						131 2	84 9	Y	76	76 0		-0-
11	4980 X	235	-0-	-4745	-0-	44 2	51 9	Y	46	46 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
12	5146 X	215	-0-	-4931	-0-							-0-
												-0-
01	4743 X	95	-0-	-4648	-0-							-0-
												-0-
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-							-0-

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572		
09	6930 X	6442	-0-	-488	-0-	6116 2	326 9	Y	296	294 0	2 1	-0-
						6647 2	375 9	Y	341	339 0	2 1	-0-
10	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6239 2	373 9	Y	339	337 0	2 1	-0-
						5844 2	367 9	Y	334	329 0	5 1	-0-
11	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6118 2	431 9	Y	392	388 0	4 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
12	6696 X	6211	-0-	-485	-0-							-0-
												-0-
01	6851 X	6549	-0-	-302	-0-							-0-
												-0-
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6630 X	5917	-0-	-713	-0-	40	1	5159	2	Y	653	651	0	2	1	-0-
						718	9									
10	6696 X	6198	-0-	-498	-0-	50	1	5393	2	Y	686	684	0	2	1	-0-
						755	9									
11	6390 X	5563	-0-	-827	-0-	68	1	4779	2	Y	651	649	0	2	1	-0-
						716	9									
12	6324 X	4985	-0-	-1339	-0-	47	1	4358	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
						580	9									
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	49	1	5668	2	Y	796	793	0	3	1	-0-
						876	9									
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552						
09	8190 X	6650	-0-	-1540	-0-	37	1	6258	2	Y	323	321	0	2	1	-0-
						355	9									
10	8463 X	6649	-0-	-1814	-0-	37	1	6401	2	Y	192	190	0	2	1	-0-
						211	9									
11	7860 X	6134	-0-	-1726	-0-	43	1	5935	2	Y	142	140	0	2	1	-0-
						156	9									
12	7378 X	5355	-0-	-2023	-0-	39	1	5116	2	Y	182	178	0	4	1	-0-
						200	9									
01	7223 X	2988	-0-	-4235	-0-	24	1	2811	2	Y	139	137	0	2	1	-0-
						153	9									
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130						
09	4320 X	3587	-0-	-733	-0-	25	1	3178	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
						384	9									
10	4464 X	3234	-0-	-1230	-0-	26	1	2819	2	Y	354	353	0	1	1	-0-
						389	9									
11	4320 X	2907	-0-	-1413	-0-	36	1	2497	2	Y	340	339	0	1	1	-0-
						374	9									
12	4154 X	2207	-0-	-1947	-0-	21	1	1929	2	Y	234	233	0	1	1	-0-
						257	9									
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	27	1	3091	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
						416	9									
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4470 X	3728	-0-	-742	-0-	20 1	3405 2	Y	275	274 0	1 1	-0-
						303 9						
10	4619 X	3651	-0-	-968	-0-	19 1	3337 2	Y	268	267 0	1 1	-0-
						295 9						
11	4050 X	3221	-0-	-829	-0-	21 1	2941 2	Y	235	234 0	1 1	-0-
						259 9						
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	30 1	3921 2	Y	256	253 0	3 1	-0-
						282 9						
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	41 1	4980 2	Y	355	352 0	3 1	-0-
						391 9						
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552		
09	7980 X	4083	-0-	-3897	-0-	22 1	3753 2	Y	280	279 0	1 1	-0-
						308 9						
10	7564 X	3680	-0-	-3884	-0-	20 1	3408 2	Y	229	228 0	1 1	-0-
						252 9						
11	6270 X	3299	-0-	-2971	-0-	23 1	3157 2	Y	108	107 0	1 1	-0-
						119 9						
12	5239 X	2341	-0-	-2898	-0-	17 1	2249 2	Y	68	66 0	2 1	-0-
						75 9						
01	3813 X	1720	-0-	-2093	-0-	14 1	1612 2	Y	85	84 0	1 1	-0-
						94 9						
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
11	0	13533	-0-	13533	13533	87 1	12343 2	Y	1003	999 0	4 1	-0-
						1103 9						
12	0	6711	-0-	6711	20244	45 1	6028 2	Y	580	575 0	5 1	-0-
						638 9						
01	26618 X	6374	-0-	-20244	-0-	46 1	5648 2	Y	618	615 0	3 1	-0-
						680 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56 2	130 9	Y	118	118 0		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	65 2	140 9	Y	127	127 0		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	81 2	164 9	Y	149	149 0		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	72 2	155 9	Y	141	141 0		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 1	204 2	Y	90	90 0		-0-
						99 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262		
09	5070 X	4531	-0-	-539	-0-	169 1	3503 2	Y	781	780 0	1 1	-0-
						859 9						
10	5053 X	4332	-0-	-721	-0-	190 1	3341 2	Y	728	727 0	1 1	-0-
						801 9						
11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	298 1	5358 2	Y	729	727 0	2 1	-0-
						802 9						
12	5332 X	3592	-0-	-1740	-0-	222 1	2901 2	Y	426	424 0	2 1	-0-
						469 9						
01	5332 X	2352	-0-	-2980	-0-	147 1	1754 2	Y	410	409 0	1 1	-0-
						451 9						
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280847			COMPL. DATE 06/09/2016			TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282		
M O	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	3180 X	2902	-0-	-278	-0-	106	1	2580	2	Y	196	195 0	1 1 -0-	
						216	9							
10	3286 X	2785	-0-	-501	-0-	100	1	2480	2	Y	186	185 0	1 1 -0-	
						205	9							
11	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	98	1	2547	2	Y	193	192 0	1 1 -0-	
						212	9							
12	3038 X	2643	-0-	-395	-0-	89	1	2366	2	Y	171	169 0	2 1 -0-	
						188	9							
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	110	1	2685	2	Y	211	209 0	2 1 -0-	
						232	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280848			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202		
09	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	97	1	2374	2	Y	245	244 0	1 1 -0-	
						270	9							
10	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	92	1	2290	2	Y	212	211 0	1 1 -0-	
						233	9							
11	2820 X	2570	-0-	-250	-0-	87	1	2255	2	Y	207	206 0	1 1 -0-	
						228	9							
12	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	90	1	2383	2	Y	202	200 0	2 1 -0-	
						222	9							
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	106	1	2525	2	Y	41	39 0	2 1 -0-	
						45	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280849			COMPL. DATE 05/06/2016			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142		
09	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	100	1	2435	2	Y	200	199 0	1 1 -0-	
						220	9							
10	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	92	1	2290	2	Y	185	184 0	1 1 -0-	
						204	9							
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2444	2	Y	192	191 0	1 1 -0-	
						211	9							
12	2573 X	2542	-0-	-31	-0-	85	1	2264	2	Y	175	173 0	2 1 -0-	
						193	9							
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	96	1	2353	2	Y	210	209 0	1 1 -0-	
						231	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280855			COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264		
09	39300 X	18236	-0-	-21064	-0-	649	1	15826	2	Y	1601	1595 0	6 1 -0-	
						1761	9							
10	24955 X	16743	-0-	-8212	-0-	581	1	14410	2	Y	1593	1589 0	4 1 -0-	
						1752	9							
11	23280 X	16422	-0-	-6858	-0-	551	1	14288	2	Y	1439	1434 0	5 1 -0-	
						1583	9							
12	20770 X	14080	-0-	-6690	-0-	463	1	12295	2	Y	1202	1193 0	9 1 -0-	
						1322	9							
01	18848 X	15120	-0-	-3728	-0-	534	1	13087	2	Y	1363	1355 0	8 1 -0-	
						1499	9							
02	17024 X	NO RPT	-0-	-17024	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	51 1	1265 2	Y	196	196 0		-0-	
10	1922 X	1613	-0-	-309	-0-	216 9	1336 2	Y	204	204 0		-0-	
11	1860 X	1670	-0-	-190	-0-	53 1	1389 2	Y	207	207 0		-0-	
12	1705 X	1487	-0-	-218	-0-	224 9	1245 2	Y	178	177 0	1 1	-0-	
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	53 1	1371 2	Y	218	217 0	1 1	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	196 9		Y	NO RPT			-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002			
09	2220 N	2014	-0-	-206	-0-	72 1	1759 2	Y	166	165 0	1 1	-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	183 9	1719 2	Y	170	169 0	1 1	-0-	
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	69 1	1538 2	Y	163	162 0	1 1	-0-	
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	187 9	1535 2	Y	150	149 0	1 1	-0-	
01	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	59 1	1652 2	Y	188	187 0	1 1	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179 9		Y	NO RPT			-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642			
09	0	5075	-0-	5075	5075	183 1	4461 2	Y	392	390 0	2 1	-0-	
10	0	4623	-0-	4623	9698	431 9	4082 2	Y	342	341 0	1 1	-0-	
11	0	5167	-0-	5167	14865	165 1	4524 2	Y	426	424 0	2 1	-0-	
12	0	4538	-0-	4538	19403	376 9	4025 2	Y	329	326 0	3 1	-0-	
01	24788 X	5385	-0-	-19403	-0-	469 9	4756 2	Y	395	392 0	3 1	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151 1		Y	NO RPT			-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342			
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	81 1	2153 2	Y	838	837 0	1 1	-0-	
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	922 9	2263 2	Y	653	652 0	1 1	-0-	
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	86 1	2597 2	Y	264	263 0	1 1	-0-	
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	718 9	2601 2	Y	196	194 0	2 1	-0-	
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	100 1	3297 2	Y	259	257 0	2 1	-0-	
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	290 9		Y	NO RPT			-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5790 X	5240	-0-	-550	-0-	753 1	4384 2	Y	94	92 0	2 1	1	-0-
						103 9							
10	5983 X	5056	-0-	-927	-0-	840 1	4186 2	Y	27	26 0	1 1	1	-0-
						30 9							
11	5790 X	5379	-0-	-411	-0-	844 1	4467 2	Y	62	60 0	2 1	1	-0-
						68 9							
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	925 1	4922 2	Y	146	142 0	4 1	1	-0-
						161 9							
01	5425 X	5345	-0-	-80	-0-	841 1	4449 2	Y	50	47 0	3 1	1	-0-
						55 9							
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT				-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102			
09	6630 X	4245	-0-	-2385	-0-	336 1	3474 2	Y	395	394 0	1 1	1	-0-
						435 9							
10	6851 X	6558	-0-	-293	-0-	474 1	5351 2	Y	666	664 0	2 1	1	-0-
						733 9							
11	6330 X	4306	-0-	-2024	-0-	410 1	3388 2	Y	462	461 0	1 1	1	-0-
						508 9							
12	6231 X	5086	-0-	-1145	-0-	487 1	4148 2	Y	410	407 0	3 1	1	-0-
						451 9							
01	6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	699 1	3826 2	Y	728	726 0	2 1	1	-0-
						801 9							
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			Y	NO RPT				-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052			
09	5880 X	5103	-0-	-777	-0-	4381 2	722 9	Y	656	654 0	2 1	1	-0-
10	5890 X	5461	-0-	-429	-0-	4461 2	1000 9	Y	909	908 0	1 1	1	-0-
11	5670 X	3328	-0-	-2342	-0-	2488 2	840 9	Y	764	763 0	1 1	1	-0-
12	5611 X	5415	-0-	-196	-0-	4351 2	1064 9	Y	967	964 0	3 1	1	-0-
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	4547 2	957 9	Y	870	867 0	3 1	1	-0-
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			Y	NO RPT				-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421			
09	2580 X	1970	-0-	-610	-0-	1680 2	290 9	Y	264	263 0	1 1	1	-0-
10	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	1740 2	260 9	Y	236	235 0	1 1	1	-0-
11	2280 X	1948	-0-	-332	-0-	1688 2	260 9	Y	236	235 0	1 1	1	-0-
12	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	1712 2	373 9	Y	339	338 0	1 1	1	-0-
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1702 2	293 9	Y	266	265 0	1 1	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13650 - 17675			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4562 2	648 9	Y	589	587 0	2 1	-0-
10		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4428 2	636 9	Y	578	577 0	1 1	-0-
11		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4092 2	516 9	Y	469	468 0	1 1	-0-
12		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4488 2	605 9	Y	550	547 0	3 1	-0-
01		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4136 2	613 9	Y	557	555 0	2 1	-0-
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995			
09		14070 X	10009	-0-	-4061	-0-	8672 2	1337 9	Y	1215	1212 0	3 1	-0-
10		14539 X	9404	-0-	-5135	-0-	8070 2	1334 9	Y	1213	1211 0	2 1	-0-
11		14070 X	8341	-0-	-5729	-0-	7189 2	1152 9	Y	1047	1044 0	3 1	-0-
12		13206 X	9200	-0-	-4006	-0-	8114 2	1086 9	Y	987	981 0	6 1	-0-
01		10881 X	8248	-0-	-2633	-0-	6891 2	1357 9	Y	1234	1230 0	4 1	-0-
02		9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982			
09		18390 X	14255	-0-	-4135	-0-	1190 1	12013 2	Y	956	952 0	4 1	-0-
							1052 9						
10		19003 X	17002	-0-	-2001	-0-	1314 1	14380 2	Y	1189	1185 0	4 1	-0-
							1308 9						
11		17190 X	14943	-0-	-2247	-0-	1522 1	12192 2	Y	1117	1113 0	4 1	-0-
							1229 9						
12		18352 X	16055	-0-	-2297	-0-	1559 1	13122 2	Y	1249	1239 0	10 1	-0-
							1374 9						
01		18352 X	14592	-0-	-3760	-0-	2096 1	10872 2	Y	1476	1470 0	6 1	-0-
							1624 9						
02		15344 X	NO RPT	-0-	-15344	-0-			Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13574 - 19969			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13830 - 21832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	8520 X	7355	-0-	-1165	-0-	590 1	6088 2	Y	615	613 0	2 1	-0-	
						677 9							
10	8804 X	7302	-0-	-1502	-0-	544 1	5996 2	Y	693	691 0	2 1	-0-	
						762 9							
11	7920 X	6036	-0-	-1884	-0-	605 1	4850 2	Y	528	526 0	2 1	-0-	
						581 9							
12	7843 X	3878	-0-	-3965	-0-	369 1	3110 2	Y	363	361 0	2 1	-0-	
						399 9							
01	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1214 1	6234 2	Y	781	777 0	4 1	-0-	
						859 9							
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13880 - 17901			
09	0	8899	-0-	8899	8899	7850 2	1049 9	Y	954	951 0	3 1	-0-	
						18014 2	1219 9	Y	1108	1106 0	2 1	-0-	
10	0	9115	-0-	9115	18014	7896 2	1051 9	Y	955	953 0	2 1	-0-	
						26203 2	986 9	Y	896	888 0	8 1	-0-	
11	0	8189	-0-	8189	26203	7138 2	1119 9	Y	1017	1013 0	4 1	-0-	
						37594 2		Y	NO RPT			-0-	
12	0	11391	-0-	11391	37594	10405 2		Y	NO RPT			-0-	
						6916 2		Y	NO RPT			-0-	
01	45629 X	8035	-0-	-37594	-0-			Y	NO RPT			-0-	
								Y	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594		PERF.13510 - 21832			
09	7710 X	7325	-0-	-385	-0-	602 1	6171 2	Y	502	500 0	2 1	-0-	
						552 9							
10	7967 X	7157	-0-	-810	-0-	544 1	5932 2	Y	619	617 0	2 1	-0-	
						681 9							
11	7350 X	6096	-0-	-1254	-0-	615 1	4894 2	Y	534	532 0	2 1	-0-	
						587 9							
12	8370 X	3696	-0-	-4674	-0-	353 1	2954 2	Y	354	352 0	2 1	-0-	
						389 9							
01	8370 X	5125	-0-	-3245	-0-	747 1	3802 2	Y	524	522 0	2 1	-0-	
						576 9							
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13950 - 21902			
09	5880 X	5103	-0-	-777	-0-	393 1	4097 2	Y	557	556 0	1 1	-0-	
						613 9							
10	6076 X	4650	-0-	-1426	-0-	321 1	3681 2	Y	589	588 0	1 1	-0-	
						648 9							
11	5880 X	4603	-0-	-1277	-0-	451 1	3684 2	Y	425	424 0	1 1	-0-	
						468 9							
12	5084 X	4515	-0-	-569	-0-	406 1	3541 2	Y	516	513 0	3 1	-0-	
						568 9							
01	5270 X	3473	-0-	-1797	-0-	459 1	2494 2	Y	473	472 0	1 1	-0-	
						520 9							
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13700 - 20232			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
								Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09		11400 X	10247	-0-	-1153	-0-	9528 2	719 9	Y	654	650 0	4 1	-0-
10		11656 X	10561	-0-	-1095	-0-	9887 2	674 9	Y	613	610 0	3 1	-0-
11		11040 X	9796	-0-	-1244	-0-	9213 2	583 9	Y	530	527 0	3 1	-0-
12		11191 X	8784	-0-	-2407	-0-	8278 2	506 9	Y	460	454 0	6 1	-0-
01		10664 X	10253	-0-	-411	-0-	9491 2	762 9	Y	693	687 0	6 1	-0-
02		9576 X	NO RPT	-0-	-9576	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835					
09		26040 X	22530	-0-	-3510	-0-	832 1	20162 2	Y	1396	1389 0	7 1	-0-
							1536 9						
10		26908 X	21827	-0-	-5081	-0-	800 1	19642 2	Y	1259	1253 0	6 1	-0-
							1385 9						
11		26040 X	22334	-0-	-3706	-0-	783 1	20131 2	Y	1291	1284 0	7 1	-0-
							1420 9						
12		26350 X	20142	-0-	-6208	-0-	691 1	18215 2	Y	1124	1110 0	14 1	-0-
							1236 9						
01		24738 X	23031	-0-	-1707	-0-	852 1	20681 2	Y	1362	1349 0	13 1	-0-
							1498 9						
02		21028 X	NO RPT	-0-	-21028	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884					
09		18210 X	16390	-0-	-1820	-0-	592 1	14422 2	Y	1251	1246 0	5 1	-0-
							1376 9						
10		17205 X	15392	-0-	-1813	-0-	546 1	13515 2	Y	1210	1206 0	4 1	-0-
							1331 9						
11		16170 X	15243	-0-	-927	-0-	521 1	13480 2	Y	1129	1124 0	5 1	-0-
							1242 9						
12		16616 X	14111	-0-	-2505	-0-	473 1	12549 2	Y	990	980 0	10 1	-0-
							1089 9						
01		16926 X	14494	-0-	-2432	-0-	527 1	12850 2	Y	1015	1007 0	8 1	-0-
							1117 9						
02		15288 X	NO RPT	-0-	-15288	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598					
09		14400 X	12859	-0-	-1541	-0-	474 1	11578 2	Y	734	730 0	4 1	-0-
							807 9						
10		14074 X	10896	-0-	-3178	-0-	394 1	9775 2	Y	661	658 0	3 1	-0-
							727 9						
11		12990 X	11003	-0-	-1987	-0-	381 1	9915 2	Y	643	640 0	3 1	-0-
							707 9						
12		13144 X	10103	-0-	-3041	-0-	343 1	9130 2	Y	573	566 0	7 1	-0-
							630 9						
01		13299 X	10815	-0-	-2484	-0-	394 1	9693 2	Y	662	656 0	6 1	-0-
							728 9						
02		12012 X	NO RPT	-0-	-12012	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
09	12240 X	11439	-0-	-801	-0-	416	10188	2	Y	759	755	0	4 1	-0-
						835								
10	12462 X	10760	-0-	-1702	-0-	386	9605	2	Y	699	696	0	3 1	-0-
						769								
11	12060 X	10852	-0-	-1208	-0-	372	9686	2	Y	722	719	0	3 1	-0-
						794								
12	12462 X	10124	-0-	-2338	-0-	339	9063	2	Y	656	649	0	7 1	-0-
						722								
01	12059 X	11138	-0-	-921	-0-	401	9883	2	Y	776	770	0	6 1	-0-
						854								
02	10668 X	NO RPT	-0-	-10668	-0-				Y	NO RPT				-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801 - 21020				
09	58290 X	39402	-0-	-18888	-0-	36211	3191	9	Y	2901	2888	0	13 1	-0-
10	52979 X	38443	-0-	-14536	-0-	35386	3057	9	Y	2779	2768	0	11 1	-0-
11	46140 X	32987	-0-	-13153	-0-	30467	2520	9	Y	2291	2281	0	10 1	-0-
12	47678 X	28053	-0-	-19625	-0-	25554	2499	9	Y	2272	2253	0	19 1	-0-
01	42191 X	40527	-0-	-1664	-0-	37382	3145	9	Y	2859	2837	0	22 1	-0-
02	36764 X	NO RPT	-0-	-36764	-0-				Y	NO RPT				-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701 - 20360				
09	87600 X	59264	-0-	-28336	-0-	54354	4910	9	Y	4464	4444	0	20 1	-0-
10	82553 X	56858	-0-	-25695	-0-	52104	4754	9	Y	4322	4306	0	16 1	-0-
11	72660 X	49805	-0-	-22855	-0-	45391	4414	9	Y	4013	3997	0	16 1	-0-
12	70122 X	42819	-0-	-27303	-0-	38992	3827	9	Y	3479	3450	0	29 1	-0-
01	56296 X	55429	-0-	-867	-0-	50505	4924	9	Y	4476	4447	0	29 1	-0-
02	50848 X	NO RPT	-0-	-50848	-0-				Y	NO RPT				-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13617 - 21007				
09	87600 X	59472	-0-	-28128	-0-	54624	4848	9	Y	4407	4387	0	20 1	-0-
10	82181 X	57252	-0-	-24929	-0-	52578	4674	9	Y	4249	4233	0	16 1	-0-
11	72570 X	50284	-0-	-22286	-0-	45985	4299	9	Y	3908	3892	0	16 1	-0-
12	70432 X	47397	-0-	-23035	-0-	43565	3832	9	Y	3484	3452	0	32 1	-0-
01	56296 X	49768	-0-	-6528	-0-	45730	4038	9	Y	3671	3644	0	27 1	-0-
02	50848 X	NO RPT	-0-	-50848	-0-				Y	NO RPT				-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882		PERF.13894 - 21433				
09	76260 X	45696	-0-	-30564	-0-	42878	2818	9	Y	2562	2547	0	15 1	-0-
10	70277 X	42936	-0-	-27341	-0-	40207	2729	9	Y	2481	2469	0	12 1	-0-
11	62250 X	40163	-0-	-22087	-0-	37630	2533	9	Y	2303	2290	0	13 1	-0-
12	58652 X	41489	-0-	-17163	-0-	39084	2405	9	Y	2186	2157	0	29 1	-0-
01	45198 X	36254	-0-	-8944	-0-	34157	2097	9	Y	1906	1886	0	20 1	-0-
02	40824 X	NO RPT	-0-	-40824	-0-				Y	NO RPT				-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13956		PERF.13886 - 22039				
09	81120 X	46855	-0-	-34265	-0-	44516	2339	9	Y	2126	2110	0	16 1	-0-
10	74276 X	43270	-0-	-31006	-0-	40990	2280	9	Y	2073	2061	0	12 1	-0-
11	64800 X	39907	-0-	-24893	-0-	37727	2180	9	Y	1982	1969	0	13 1	-0-
12	60667 X	37732	-0-	-22935	-0-	35831	1901	9	Y	1728	1701	0	27 1	-0-
01	50964 X	38428	-0-	-12536	-0-	36356	2072	9	Y	1884	1863	0	21 1	-0-
02	43736 X	NO RPT	-0-	-43736	-0-				Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	104160 X	61932	-0-	-42228	-0-	58964 2	2968 9	Y	2698	2677 0	21 1	-0-
10	95139 X	60294	-0-	-34845	-0-	57437 2	2857 9	Y	2597	2580 0	17 1	-0-
11	82950 X	54953	-0-	-27997	-0-	52300 2	2653 9	Y	2412	2394 0	18 1	-0-
12	78957 X	50677	-0-	-28280	-0-	48194 2	2483 9	Y	2257	2221 0	36 1	-0-
01	62372 X	57157	-0-	-5215	-0-	54375 2	2782 9	Y	2529	2497 0	32 1	-0-
02	56336 X	NO RPT	-0-	-56336	-0-			Y	NO RPT			-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820		
09	137730 X	90544	-0-	-47186	-0-	86803 2	3741 9	Y	3401	3369 0	32 1	-0-
10	129487 X	88126	-0-	-41361	-0-	84203 2	3923 9	Y	3566	3540 0	26 1	-0-
11	115380 X	79139	-0-	-36241	-0-	75617 2	3522 9	Y	3202	3176 0	26 1	-0-
12	111600 X	72038	-0-	-39562	-0-	68979 2	3059 9	Y	2781	2729 0	52 1	-0-
01	91698 X	77387	-0-	-14311	-0-	73971 2	3416 9	Y	3105	3061 0	44 1	-0-
02	82824 X	NO RPT	-0-	-82824	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551		
09	201660 X	114219	-0-	-87441	-0-	587 1	105148 2	Y	7713	7679 0	34 1	-0-
						8484 9						
10	182776 X	104898	-0-	-77878	-0-	529 1	95954 2	Y	7650	7621 0	29 1	-0-
						8415 9						
11	157740 X	91791	-0-	-65949	-0-	569 1	83597 2	Y	6932	6903 0	29 1	-0-
						7625 9						
12	146692 X	81917	-0-	-64775	-0-	547 1	74843 2	Y	5934	5879 0	55 1	-0-
						6527 9						
01	108469 X	77898	-0-	-30571	-0-	555 1	70801 2	Y	5947	5909 0	38 1	-0-
						6542 9						
02	97972 X	NO RPT	-0-	-97972	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*12	148273 X	70537	-0-	-77736	-0-	479 1	65552 2	Y	4096	4058 0	38 1	-0-
						4506 9						
*01	148273 X	55602	-0-	-92671	-0-	398 1	50814 2	Y	3991	3966 0	25 1	-0-
						4390 9						
*02	133924 X	NO RPT	-0-	-133924	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406		
09	169860 X	87592	-0-	-82268	-0-	452 1	80988 2	Y	5593	5569 0	24 1	-0-
						6152 9						
10	151683 X	74955	-0-	-76728	-0-	381 1	69021 2	Y	5048	5029 0	19 1	-0-
						5553 9						
11	127260 X	66815	-0-	-60445	-0-	417 1	61263 2	Y	4668	4649 0	19 1	-0-
						5135 9						
12	115506 X	59934	-0-	-55572	-0-	406 1	55551 2	Y	3615	3582 0	33 1	-0-
						3977 9						
01	84847 X	64794	-0-	-20053	-0-	468 1	59747 2	Y	4163	4136 0	27 1	-0-
						4579 9						
02	76636 X	NO RPT	-0-	-76636	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	189510 X	97433	-0-	-92077	-0-	502 1 6910 9	90021 2	Y	6282	6255 0	27 1	-0-
10	167524 X	88714	-0-	-78810	-0-	451 1 6390 9	81873 2	Y	5809	5787 0	22 1	-0-
11	139950 X	77619	-0-	-62331	-0-	490 1 5141 9	71988 2	Y	4674	4655 0	19 1	-0-
12	127224 X	69292	-0-	-57932	-0-	472 1 4211 9	64609 2	Y	3828	3792 0	36 1	-0-
01	92349 X	65392	-0-	-26957	-0-	471 1 4843 9	60078 2	Y	4403	4375 0	28 1	-0-
02	83412 X	NO RPT	-0-	-83412	-0-			Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573				
09	148440 X	79854	-0-	-68586	-0-	390 1 9519 9	69945 2	Y	8654	8616 0	38 1	-0-
10	132184 X	73436	-0-	-58748	-0-	354 1 8935 9	64147 2	Y	8123	8093 0	30 1	-0-
11	113010 X	66591	-0-	-46419	-0-	400 1 7359 9	58832 2	Y	6690	6663 0	27 1	-0-
12	104129 X	61751	-0-	-42378	-0-	400 1 6558 9	54793 2	Y	5962	5906 0	56 1	-0-
01	71610 X	56044	-0-	-15566	-0-	381 1 6987 9	48676 2	Y	6352	6311 0	41 1	-0-
02	64680 X	NO RPT	-0-	-64680	-0-			Y	NO RPT			-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096				
09	104670 X	53781	-0-	-50889	-0-	260 1 6971 9	46550 2	Y	6337	6310 0	27 1	-0-
10	91233 X	48975	-0-	-42258	-0-	233 1 6515 9	42227 2	Y	5923	5901 0	22 1	-0-
11	78810 X	43352	-0-	-35458	-0-	256 1 5496 9	37600 2	Y	4996	4976 0	20 1	-0-
12	71703 X	38328	-0-	-33375	-0-	241 1 5085 9	33002 2	Y	4623	4580 0	43 1	-0-
01	47337 X	35442	-0-	-11895	-0-	234 1 5346 9	29862 2	Y	4860	4829 0	31 1	-0-
02	42756 X	NO RPT	-0-	-42756	-0-			Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796				
09	186300 X	110651	-0-	-75649	-0-	574 1 7273 9	102804 2	N	6612	6583 0	29 1	-0-
10	168733 X	92641	-0-	-76092	-0-	478 1 5455 9	86708 2	N	4959	4941 0	18 1	-0-
11	142110 X	73566	-0-	-68544	-0-	466 1 4553 9	68547 2	N	4139	4122 0	17 1	-0-
12	144026 X	64605	-0-	-79421	-0-	440 1 3944 9	60221 2	N	3585	3552 0	33 1	-0-
01	123783 X	59316	-0-	-64467	-0-	427 1 4363 9	54526 2	N	3966	3941 0	25 1	-0-
02	103264 X	NO RPT	-0-	-103264	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14028 - 24617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	218910 X	122369	-0-	-96541	-0-	629	1	112778	2	Y	8147	8112	0	35 1 -0-
						8962	9							
10	198028 X	112088	-0-	-85940	-0-	569	1	103164	2	Y	7595	7567	0	28 1 -0-
						8355	9							
11	169140 X	98087	-0-	-71053	-0-	607	1	89198	2	Y	7529	7498	0	31 1 -0-
						8282	9							
12	156302 X	83256	-0-	-73046	-0-	553	1	75737	2	Y	6333	6274	0	59 1 -0-
						6966	9							
01	115940 X	87764	-0-	-28176	-0-	626	1	79882	2	Y	6596	6554	0	42 1 -0-
						7256	9							
02	104720 X	NO RPT	-0-	-104720	-0-					Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784		PERF.14016 - 20148				
09	276180 X	98445	-0-	-177735	-0-	113	1	93424	2	Y	4462	4427	0	35 1 -0-
						4908	9							
10	252185 X	86251	-0-	-165934	-0-	120	1	81651	2	Y	4073	4046	0	27 1 -0-
						4480	9							
11	192960 X	71529	-0-	-121431	-0-	78	1	67597	2	Y	3504	3478	0	26 1 -0-
						3854	9							
12	158937 X	65730	-0-	-93207	-0-	87	1	62387	2	Y	2960	2910	0	50 1 -0-
						3256	9							
01	102889 X	57919	-0-	-44970	-0-	98	1	54016	2	Y	3459	3417	0	42 1 -0-
						3805	9							
02	91896 X	NO RPT	-0-	-91896	-0-					Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594				
09	270030 X	82200	-0-	-187830	-0-	95	1	78583	2	Y	3202	3177	0	25 1 -0-
						3522	9							
10	230423 X	71717	-0-	-158706	-0-	101	1	68595	2	Y	2746	2728	0	18 1 -0-
						3021	9							
11	163560 X	59487	-0-	-104073	-0-	66	1	56717	2	Y	2458	2440	0	18 1 -0-
						2704	9							
12	130696 X	53529	-0-	-77167	-0-	71	1	50963	2	Y	2268	2229	0	39 1 -0-
						2495	9							
01	85870 X	47642	-0-	-38228	-0-	82	1	45067	2	Y	2266	2239	0	27 1 -0-
						2493	9							
02	76720 X	NO RPT	-0-	-76720	-0-					Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133				
09	305820 X	110683	-0-	-195137	-0-	127	1	105036	2	Y	5018	4978	0	40 1 -0-
						5520	9							
10	272583 X	96331	-0-	-176252	-0-	135	1	91314	2	Y	4438	4409	0	29 1 -0-
						4882	9							
11	203460 X	81315	-0-	-122145	-0-	90	1	77432	2	Y	3448	3423	0	25 1 -0-
						3793	9							
12	169074 X	71946	-0-	-97128	-0-	96	1	68640	2	Y	2918	2868	0	50 1 -0-
						3210	9							
01	115568 X	64904	-0-	-50664	-0-	113	1	62122	2	Y	2426	2397	0	29 1 -0-
						2669	9							
02	103292 X	NO RPT	-0-	-103292	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #: 04H		RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13777	PERF.	14012 - 21213
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	318750 X	126048	-0-	-192702	-0-	145	1	119575	2	Y	5753	5707 0 46 1 -0-
						6328	9					
10	306125 X	110474	-0-	-195651	-0-	154	1	104612	2	Y	5189	5155 0 34 1 -0-
						5708	9					
11	235860 X	92428	-0-	-143432	-0-	102	1	87753	2	Y	4157	4126 0 31 1 -0-
						4573	9					
12	195703 X	84502	-0-	-111201	-0-	112	1	80335	2	Y	3686	3623 0 63 1 -0-
						4055	9					
01	131874 X	75241	-0-	-56633	-0-	130	1	71493	2	Y	3289	3250 0 39 1 -0-
						3618	9					
02	117656 X	NO RPT	-0-	-117656	-0-					Y	NO RPT	-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.	13906 - 17408
09	286590 X	74573	-0-	-212017	-0-	86	1	71150	2	Y	3034	3010 0 24 1 -0-
						3337	9					
10	231973 X	62539	-0-	-169434	-0-	88	1	59731	2	Y	2473	2457 0 16 1 -0-
						2720	9					
11	158520 X	49097	-0-	-109423	-0-	54	1	46710	2	Y	2121	2105 0 16 1 -0-
						2333	9					
12	123380 X	41755	-0-	-81625	-0-	56	1	40006	2	Y	1539	1513 0 26 1 -0-
						1693	9					
01	79329 X	37098	-0-	-42231	-0-	64	1	35184	2	Y	1682	1661 0 21 1 -0-
						1850	9					
02	69608 X	NO RPT	-0-	-69608	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13943	PERF.	13768 - 21068
09	DELO PR	321573	-0-	321573	639028	297925	2	23648	9	Y	21498	21388 0 110 1 -0-
10	906693 X	267665	-0-	-639028	-0-	247142	2	20523	9	Y	18657	18577 0 80 1 -0-
11	338130 X	227286	-0-	-110844	-0-	210087	2	17199	9	Y	15635	15558 0 77 1 -0-
12	349401 X	200707	-0-	-148694	-0-	186586	2	14121	9	Y	12837	12689 0 148 1 -0-
*01	349401 X	173023	-0-	-176378	-0-	158582	2	14441	9	Y	13128	13022 0 106 1 -0-
02	300132 X	NO RPT	-0-	-300132	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H		RRCID ->	293341	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13903	PERF.	13710 - 20361
09	DELO PR	261918	-0-	261918	530173	243892	2	18026	9	Y	16387	16303 0 84 1 -0-
10	745088 X	214915	-0-	-530173	-0-	200000	2	14915	9	Y	13559	13501 0 58 1 -0-
11	296580 X	169092	-0-	-127488	-0-	157715	2	11377	9	Y	10343	10293 0 50 1 -0-
12	306466 X	141214	-0-	-165252	-0-	132454	2	8760	9	Y	7964	7873 0 91 1 -0-
*01	306466 X	120054	-0-	-186412	-0-	112152	2	7902	9	Y	7184	7126 0 58 1 -0-
02	244468 X	NO RPT	-0-	-244468	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID ->	293342	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.	13770 - 19630
09	DELO PR	216905	-0-	216905	463418	200927	2	15978	9	Y	14525	14451 0 74 1 -0-
10	633587 X	170169	-0-	-463418	-0-	158390	2	11779	9	Y	10708	10663 0 45 1 -0-
11	264840 X	128317	-0-	-136523	-0-	119378	2	8939	9	Y	8126	8087 0 39 1 -0-
12	273668 X	104671	-0-	-168997	-0-	97789	2	6882	9	Y	6256	6184 0 72 1 -0-
*01	273668 X	88164	-0-	-185504	-0-	82302	2	5862	9	Y	5329	5287 0 42 1 -0-
02	202440 X	NO RPT	-0-	-202440	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID ->	293964	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.	13927 - 19951
11	0	96399	-0-	96399	96399	91387	2	5012	9	N	4556	4556 1 -0-
12	0	325475	-0-	325475	421874	309037	2	16438	9	N	14944	14944 1 -0-
01	0 W	263630	-0-	263630	685504	248908	2	14722	9	N	13384	13384 1 -0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	685504					N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	294005	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.13944 - 20574		
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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	384865 X	NO RPT	-0-	-384865	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	347620 X	NO RPT	-0-	-347620	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC				256687					CNTY: DE WITT			
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6256 - 7355	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287					CNTY: DE WITT				
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870 - 16843		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	488	426	1	186
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	495	500	1	181
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	433	506	1	108
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	487	422	1	173
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	422	478	1	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	402	439	1	80

MARATHON OIL EF LLC				525398					CNTY: DE WITT			
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.15357 - 18559	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	2112	-0-	2112	2112	2112	3		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	750	-0-	750	2862	750	3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1801	-0-	-999	1863	1801	3		Y	-0-		-0-

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600 - 17615	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272 - 19196	
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		Y	-0-		14
10	2015 X	283	-0-	-1732	-0-	283	3		Y	-0-		14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	0	915	-0-	915	915	915	3		Y	-0-		14
01	0	159	-0-	159	1074	159	3		Y	-0-		14
02	5962 X	4888	-0-	-1074	-0-	4888	3		Y	-0-		14

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947								
09	5204 X	2183	-0-	-3021	-0-	2183	3			Y	-0-					270
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			Y	-0-					270
11	0	816	-0-	816	816	816	3			Y	-0-					270
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

LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	3298	-0-	3298	3298	3298	3			Y	-0-					16
11	0	20	-0-	20	3318	20	3			Y	-0-					16
12	0	-0-	-0-	-0-	3318					Y	-0-					16
01	0	979	-0-	979	4297	979	3			Y	-0-					16
02	9231 X	4934	-0-	-4297	-0-	4934	3			Y	-0-					16

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376								
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #: 1														
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	6	5	0			1
						3	4	7	9							
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	Y	35	29	0			7
						12	4	39	9							
11	0	142	-0-	142	142	10	1	126	3	Y	3	9	0			1
						3	4	3	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
02	142 N	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-

ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881								
09	3240 X	750	-0-	-2490	-0-	25	1	551	3	Y	144	141	0			34
						16	4	158	9							
10	3348 X	1892	-0-	-1456	-0-	93	1	1743	3	Y	5	38	0			1
						50	4	6	9							
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012				TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3810 X	3375	-0-	-435	-0-	132	1	2748	3	Y	395	336	0			77
						60	4	435	9							
10	3782 X	2818	-0-	-964	-0-	123	1	2316	3	Y	298	318	0			57
						51	4	328	9							
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	284	1	3548	3	Y	129	145	0			41
						69	4	142	9							
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-

RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982						
09	2100 N	1127	-0-	-973	-0-	47	1	989	3	Y	56	58	0			12
						29	4	62	9							
10	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	62	1	1164	3	Y	82	78	0			16
						35	4	90	9							
11	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	121	1	1523	3	Y	-0-	16	0			-0-
						21	4									
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							

RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821						
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	329	1	6876	3	Y	407	339	0			84
						198	4	448	9							
10	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	400	1	7565	3	Y	684	636	0			132
						218	4	752	9							
11	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	568	1	7132	3	Y	571	522	0			181
						179	4	628	9							
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							

RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013						
09	6780 X	6574	-0-	-206	-0-	277	1	5794	3	Y	301	272	0			60
						172	4	331	9							
10	7006 X	6994	-0-	-12	-0-	325	1	6131	3	Y	322	320	0			62
						184	4	354	9							
11	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	492	1	6152	3	Y	274	249	0			87
						160	4	301	9							
12	0	6612	-0-	6612	6612	438	1	5631	3	Y	326	348	0			65
						184	4	359	9							
01	0	2916	-0-	2916	9528	110	1	2613	3	Y	114	161	0			18
						68	4	125	9							
02	10203 X	675	-0-	-9528	-0-	26	1	595	3	Y	36	50	0			4
						14	4	40	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874									
MOUNTAIN VIEW RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647	
09	87960 X	65552	-0-	-22408	-0-	669 1	62984 2	N	1726	1640 1	349
						1899 9					
10	84320 X	66091	-0-	-18229	-0-	695 1	63545 2	N	1683	1860 1	172
						1851 9					
11	76410 X	59620	-0-	-16790	-0-	721 1	57300 2	N	1454	1319 1	2 8 305
						1599 9					
12	74679 X	58753	-0-	-15926	-0-	673 1	56592 2	N	1353	1520 1	138
						1488 9					
01	70866 X	56647	-0-	-14219	-0-	613 1	54575 2	N	1326	1147 1	2 8 315
						1459 9					
02	61180 X	49021	-0-	-12159	-0-	288 1	47434 2	N	1181	1144 1	8 8 344
						1299 9					

YORKTOWN		728874									
WELL #: 1H		RRCID -> 292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438			
09	SHUT IN	255033	-0-	255033	535019	920 1	249069 2	Y	4585	4533 1	203
						5044 9					
10	801788 X	266769	-0-	-535019	-0-	1192 1	259244 2	Y	5757	5733 1	227
						6333 9					
11	255120 X	232612	-0-	-22508	-0-	1445 1	225876 2	Y	4810	4804 1	1 8 232
						5291 9					
12	0	225942	-0-	225942	225942	1166 1	219635 2	Y	4674	4760 1	146
						5141 9					
01	0	207181	-0-	207181	433123	1181 1	200940 2	Y	4600	4691 1	55
						5060 9					
02	596818 X	163695	-0-	-433123	-0-	928 1	159036 2	Y	3392	3289 1	13 8 145
						3731 9					

YORKTOWN		728874									
WELL #: 2H		RRCID -> 292818		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13974		PERF.14205 - 19912			
09	SHUT IN	203815	-0-	203815	451310	730 1	198903 2	Y	3802	3766 1	169
						4182 9					
10	713156 X	261846	-0-	-451310	-0-	1192 1	254532 2	Y	5565	5516 1	218
						6122 9					
11	0	240843	-0-	240843	240843	1496 1	234023 2	Y	4840	4824 1	1 8 233
						5324 9					
12	0	232186	-0-	232186	473029	1215 1	225758 2	Y	4739	4824 1	148
						5213 9					
01	0	219876	-0-	219876	692905	1230 1	212787 2	Y	5326	5411 1	63
						5859 9					
02	867938 X	175033	-0-	-692905	-0-	987 1	169519 2	Y	4115	3987 1	16 8 175
						4527 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874												
YORKTOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	292819	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.14222	-	20901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		SHUT IN	210259	-0-	210259	462514	762 1	204840	2	Y	4234	4202	1	188
							657 9							
10	666559	X	204045	-0-	-462514	-0-	937 1	197800	2	Y	4825	4822	1	191
							5308 9							
11	222690	X	185270	-0-	-37420	-0-	1084 1	179188	2	Y	4544	4517	1	218
							4998 9							
12	0		239941	-0-	239941	239941	1263 1	232233	2	Y	5859	5897	1	180
							6445 9							
01	0		216353	-0-	216353	456294	1230 1	208959	2	Y	5604	5716	1	1 8 67
							6164 9							
*02	632524	X	176230	-0-	-456294	-0-	991 1	170007	2	Y	4756	4601	1	19 8 203
							5232 9							
YORKTOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	292820	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13939	PERF.14095	-	20972
09		SHUT IN	209272	-0-	209272	457943	761 1	203037	2	Y	4976	4935	1	221
							5474 9							
10	666839	X	208896	-0-	-457943	-0-	937 1	201746	2	Y	5648	5646	1	223
							6213 9							
11	0		185989	-0-	185989	185989	1135 1	179337	2	Y	5015	4996	1	1 8 241
							5517 9							
12	0		231647	-0-	231647	417636	1214 1	223941	2	Y	5902	5961	1	182
							6492 9							
01	0		222556	-0-	222556	640192	1279 1	214800	2	Y	5888	5999	1	1 8 70
							6477 9							
*02	819834	X	179642	-0-	-640192	-0-	1010 1	173250	2	Y	4893	4734	1	20 8 209
							5382 9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915												
LANGHOFF UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266701	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13288	-	17894
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	314				N	-0-			82
10	314	X	-0-	-0-	-314	-0-				N	-0-			82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.13188	-	19648
09	0		5381	-0-	5381	10078	787 1	4594	3	Y	-0-			130
10	0		5134	-0-	5134	15212	754 1	4380	3	Y	-0-			130
11	0		4867	-0-	4867	20079	690 1	4177	3	Y	-0-			130
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31748				Y	NO RPT			130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0	1112	-0-	1112	2180	162	1	948	3	Y	2			101
10		0	286	-0-	286	2466	42	1	244	3	Y	-0-			101
11		0	-0-	-0-	-0-	2466					Y	-0-			101
12		0	-0-	-0-	-0-	2466					Y	-0-			101
01		0	-0-	-0-	-0-	2466					Y	-0-			101
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2466					Y	NO RPT			101
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			247
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			247
11		0	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			247
12		0	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			247
01		0	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			247
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT			247
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908															
09		0	1023	-0-	1023	1723	105	1	612	3	Y	278	283	1	48
10		0	535	-0-	535	2258	306	9	205	3	Y	268	191	1	125
11		0	663	-0-	663	2921	49	1	299	3	Y	286	191	1	220
12		0	472	-0-	472	3393	315	9	136	3	Y	281	374	1	127
01		0	1387	-0-	1387	4780	27	1	836	3	Y	301	365	1	63
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4780	309	9			Y	NO RPT			63
01		0		-0-			220	1			Y				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-		331	9			Y	NO RPT			
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02		14B2 EXT	NO RPT	-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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63				263
10	0	166	-0-	166	166	13	1	77	3	N	69					332
11	0	166	-0-	166	332	76	9	74	3	N	73	182	1			223
12	0	116	-0-	116	448	12	1	22	3	N	82					305
01	0	269	-0-	269	717	80	9	143	3	N	80	160	1			225
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	717	38	1									225
						88	9				N	NO RPT				
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																
09	3736 X	1578	-0-	-2158	-0-	197	1	1152	3	Y	208	187	1			288
10	2325 X	1125	-0-	-1200	-0-	229	9	762	3	Y	211	189	1			310
11	2250 X	299	-0-	-1951	-0-	131	1	51	3	Y	218	178	1			350
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	232	9				245	302	1			293
01	2170 X	848	-0-	-1322	-0-	8	1	468	3	Y	234	190	1			337
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-	240	9									337
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201																
09	0	1045	-0-	1045	2086	303	1	646	3	Y	87					115
10	0	908	-0-	908	2994	96	9	583	3	Y	62	15	1			162
11	0	889	-0-	889	3883	257	1	508	3	Y	81	176	1			67
12	0	896	-0-	896	4779	68	9	543	3	Y	93					160
01	0	1021	-0-	1021	5800	292	1	661	3	Y	82	190	1			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5800	89	9									52
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358																
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	204	1	434	3	Y	456	189	1			320
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	502	9	1114	3	Y	245	372	1			193
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	492	1	1165	3	Y	217	190	1			220
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	270	9	703	3	Y	230	287	1			163
01	0	1755	-0-	1755	1755	670	1	1109	3	Y	175	180	1			158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1755	239	9									158
						325	1									
						253	9									
						453	1									
						193	9				Y	NO RPT				

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4581 X	2216	-0-	-2365	-0-	1810	1	209 3	N	179	165 1		147
						197	9						
10	2666 X	687	-0-	-1979	-0-	422	1	248 3	N	15			162
						17	9						
11	2580 X	541	-0-	-2039	-0-	302	1	23 3	N	196	190 1		168
						216	9						
12	2604 X	1415	-0-	-1189	-0-	724	1	614 3	N	70	170 1		68
						77	9						
01	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	3		N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	336	1	717 3	Y	137			190
						151	9						
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	268	1	607 3	Y	118	173 1		135
						130	9						
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	468	1	814 3	Y	133	193 1		75
						146	9						
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	212	1	458 3	Y	147	92 1		130
						162	9						
01	0	753	-0-	753	753	185	1	452 3	Y	105	190 1		45
						116	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	753				Y	NO RPT			45

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

09	0	1150	-0-	1150	2296	255	1	543 3	Y	320	378 1		80
						352	9						
10	0	1256	-0-	1256	3552	310	1	702 3	Y	222	185 1		117
						244	9						
11	0	1016	-0-	1016	4568	308	1	535 3	Y	157	189 1		85
						173	9						
12	0	1113	-0-	1113	5681	276	1	597 3	Y	218	95 1		208
						240	9						
01	0	1105	-0-	1105	6786	244	1	598 3	Y	239	299 1		148
						263	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6786				Y	NO RPT			148

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

09	0	1471	-0-	1471	2446	354	1	756 3	Y	328	192 1		208
						361	9						
10	0	1268	-0-	1268	3714	356	1	807 3	Y	95	188 1		115
						105	9						
11	0	721	-0-	721	4435	214	1	373 3	Y	122			237
						134	9						
12	0	1608	-0-	1608	6043	428	1	925 3	Y	232	281 1		188
						255	9						
01	0	1678	-0-	1678	7721	427	1	1045 3	Y	187	192 1		183
						206	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7721				Y	NO RPT			183

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0	565	-0-	565	1298	114	1	242	3	Y	190	186	1	62
						209	9							
10	0	978	-0-	978	2276	234	1	529	3	Y	195	184	1	73
						215	9							
11	0	922	-0-	922	3198	261	1	453	3	Y	189			262
						208	9							
12	0	828	-0-	828	4026	200	1	432	3	Y	178	277	1	163
						196	9							
01	0	1165	-0-	1165	5191	275	1	673	3	Y	197	188	1	172
						217	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5191					Y	NO RPT			172
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
09	0	1675	-0-	1675	3473	468	1	998	3	Y	190			233
						209	9							
10	0	1430	-0-	1430	4903	366	1	829	3	Y	214	374	1	73
						235	9							
11	0	1610	-0-	1610	6513	484	1	843	3	Y	257	180	1	150
						283	9							
12	0	1762	-0-	1762	8275	461	1	995	3	Y	278	380	1	48
						306	9							
01	0	876	-0-	876	9151	174	1	426	3	Y	251	91	1	208
						276	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9151					Y	NO RPT			208
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
09	7504 X	3502	-0-	-4002	-0-	1810	1	1389	3	N	275	190	1	198
						303	9							
10	4309 X	3513	-0-	-796	-0-	1750	1	1509	3	N	231	194	1	235
						254	9							
11	4170 X	2802	-0-	-1368	-0-	1086	1	1559	3	N	143	191	1	187
						157	9							
12	3999 X	2888	-0-	-1111	-0-	905	1	1738	3	N	223	183	1	227
						245	9							
01	3999 X	2749	-0-	-1250	-0-	1146	1	1429	3	N	158	192	1	193
						174	9							
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT			193
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
09	1830 X	1652	-0-	-178	-0-	603	1	691	3	N	325	342	1	123
						358	9							
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	606	1	1019	3	N	336	192	1	267
						370	9							
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	683	1	1119	3	N	359	371	1	255
						395	9							
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	947	1	2349	3	N	345	378	1	222
						380	9							
01	0	2038	-0-	2038	2038	709	1	1024	3	N	277	379	1	120
						305	9							
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	246					N	NO RPT			120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
KAISER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274666		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13253 - 20196			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	10156 X	4490	-0-	-5666	-0-	1379	1	2940	3	Y	155		193
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1255	1	2842	3	Y	132	195 1	130
11	3360 X	1692	-0-	-1668	-0-	557	1	970	3	Y	150	182 1	98
12	3472 X	1372	-0-	-2100	-0-	374	1	807	3	Y	174	95 1	177
01	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	865	1	2116	3	Y	157	192 1	142
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	173	9			Y	NO RPT		142

FIELDS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274668		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13321 - 16682			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87
10	0	3493	-0-	3493	3493	195	1	2758	3	Y	491	383 1	195
11	0	2544	-0-	2544	6037	540	9	1950	3	Y	407	377 1	225
12	0	2448	-0-	2448	8485	146	1	1993	3	Y	273	381 1	117
01	14B2 EXT	1916	-0-	1916	10401	448	9	1443	3	Y	326	380 1	63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10401	155	1			Y	NO RPT		63

FIELDS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274669		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12834		PERF.13327 - 17481			
09	6399 X	2558	-0-	-3841	-0-	164	1	2133	3	Y	237	189 1	158
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	261	9	2622	3	Y	191	187 1	162
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	185	1	2728	3	Y	225	195 1	192
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	210	9	2148	3	Y	210	189 1	213
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	204	1	2613	3	Y	163	188 1	188
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-	248	9			Y	NO RPT		188

ADAMEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 13256		PERF.17911 - 18862			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12749 - 16750			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4960	-0-	1960	1960	720	1	4204	3	Y	33			63
10	2230 N	270	-0-	-1960	-0-	36	9	177	3	Y	57			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9			Y	22			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			167
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT			167
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	274	1	1600	3	Y	175	180	1	68
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	193	9	1191	3	Y	145			213
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	160	9	1098	3	Y	157	195	1	175
12	2387 X	954	-0-	-1433	-0-	181	1	608	3	Y	203	200	1	178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	173	9			Y	172	180	1	170
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	123	1			Y	NO RPT			170
						223	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	70	1	406	3	Y	54			97
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9			Y	91			188
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	128	169	1	147
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	141	9	2273	3	Y	10			157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1			Y	18			175
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT			175
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	178			208
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	196	9	1724	3	Y	217	190	1	235
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	297	1	2023	3	Y	153	190	1	198
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	239	9	1875	3	Y	209	189	1	218
01	0	1145	-0-	1145	1145	334	1	757	3	Y	172	192	1	198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1145	168	9			Y	NO RPT			198
						380	1							
						230	9							
						199	1							
						189	9							
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	41	1	239	3	Y	-0-			97
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-			97
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	296					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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	0	790	-0-	790	1265	95 1	143 9	552 3	Y	130			260		
10	0	809	-0-	809	2074	95 1	163 9	551 3	Y	148	188 1		220		
11	0	368	-0-	368	2442	29 1	163 9	176 3	Y	148	195 1		173		
12	0	581	-0-	581	3023	71 1	158 9	352 3	Y	144	187 1		130		
01	0	640	-0-	640	3663	100 1	160 9	380 3	Y	145			275		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3663				Y	NO RPT			275		

RATHKAMP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276090	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	13092	-	18255
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103		
02	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
09	0	1567	-0-	1567	3387	175 1	372 9	1020 3	Y	338	373 1		58		
10	0	2155	-0-	2155	5542	250 1	450 9	1455 3	Y	409	367 1		100		
11	0	2820	-0-	2820	8362	354 1	320 9	2146 3	Y	291	191 1		200		
12	0	2574	-0-	2574	10936	360 1	435 9	1779 3	Y	395	388 1		207		
01	0	1381	-0-	1381	12317	191 1	465 9	725 3	Y	423	532 1		98		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12317				Y	NO RPT			98		

LOOS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276275	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	13190	-	18081
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125		
02	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	132 1		123		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49			172		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	81	178 1		75		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92			167		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	104	196 1		75		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75		

CHUMCHAL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12754	-	17139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	236	1	1375	3	Y	43	88
10	447 X	447	-0-	-0-	-0-	47	9	335	3	Y	49	137
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	Y	46	183
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	54	9	222	3	Y	48	52
01	0	1109	-0-	1109	1109	87	1	841	3	Y	43	95
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1109	51	9			Y	NO RPT	95
						45	1				179 1	
						53	9					
						221	1					
						47	9					
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163
02	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												
09	0	3520	-0-	3520	7137	491	1	2867	3	Y	147	113
10	0	4747	-0-	4747	11884	162	9	3926	3	Y	133	57
11	0	4013	-0-	4013	15897	675	1	3273	3	Y	181	238
12	0	4942	-0-	4942	20839	146	9	4101	3	Y	9	98
01	0	4550	-0-	4550	25389	541	1	3558	3	Y	50	148
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	23121	199	9			Y	NO RPT	148
						831	1				149 1	
						10	9					
						937	1					
						55	9					
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625												
09	0	4309	-0-	4309	8540	578	1	3373	3	Y	325	130
10	0	4557	-0-	4557	13097	358	9	3579	3	Y	329	270
11	0	4465	-0-	4465	17562	616	1	3538	3	Y	312	232
12	0	4042	-0-	4042	21604	362	9	3157	3	Y	223	128
01	0	4788	-0-	4788	26392	584	1	3541	3	Y	286	225
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26392	343	9			Y	NO RPT	225
						640	1				327 1	
						245	9					
						932	1				189 1	
						315	9					

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 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	6354 X	3051	-0-	-3303	-0-	1207	1	1382	3	N	420	397	1	238
						462	9							
10	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	902	1	1517	3	N	410	578	1	70
						451	9							
11	3150 X	2997	-0-	-153	-0-	946	1	1550	3	N	455	392	1	133
						501	9							
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	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT			75
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
09	13110 X	6333	-0-	-6777	-0-	412	1	5346	3	Y	523	568	1	262
						575	9							
10	7626 X	6266	-0-	-1360	-0-	375	1	5319	3	Y	520	377	1	405
						572	9							
11	7200 X	6124	-0-	-1076	-0-	380	1	5077	3	Y	606	756	1	255
						667	9							
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	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT			207
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
09	16175 X	7803	-0-	-8372	-0-	909	1	5303	3	Y	1446	1351	1	213
						1591	9							
10	9486 X	8531	-0-	-955	-0-	1014	1	5892	3	Y	1477	1485	1	205
						1625	9							
11	8970 X	8304	-0-	-666	-0-	953	1	5767	3	Y	1440	1347	1	298
						1584	9							
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	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT			420
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
09	7350 X	6182	-0-	-1168	-0-	683	1	3985	3	Y	1376	1199	1	330
						1514	9							
10	7595 X	6413	-0-	-1182	-0-	711	1	4131	3	Y	1428	1521	1	237
						1571	9							
11	7050 X	5588	-0-	-1462	-0-	582	1	3521	3	Y	1350	1305	1	282
						1485	9							
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	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	890					Y	NO RPT			327

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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6032	-0-	6032	19776	664	1	3876	3	Y	1356	1228	1	383
						1492	9							
10	DLQ G-10	5283	-0-	5283	25059	572	1	3325	3	Y	1260	1340	1	303
						1386	9							
11	0	5370	-0-	5370	30429	556	1	3366	3	Y	1316	1347	1	272
						1448	9							
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	5628 X NO RPT		-0-	-5628	37423					Y	NO RPT			500
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
09	DLQ G-10	433	-0-	433	880	36	1	208	3	Y	172	172	1	343
						189	9							
10	DLQ G-10	975	-0-	975	1855	102	1	590	3	Y	257	188	1	412
						283	9							
11	0	781	-0-	781	2636	70	1	424	3	Y	261	343	1	330
						287	9							
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	0 N NO RPT		-0-	-0-	5270					Y	NO RPT			270
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
09	DLQ G-10	9433	-0-	9433	29678	1204	1	7026	3	Y	1094	1104	1	187
						1203	9							
10	DLQ G-10	10659	-0-	10659	40337	1372	1	7976	3	Y	1192	1149	1	230
						1311	9							
11	0	9505	-0-	9505	49842	1177	1	7122	3	Y	1096	1086	1	240
						1206	9							
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	9632 X NO RPT		-0-	-9632	60740					Y	NO RPT			263
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
09	10926 X	5140	-0-	-5786	-0-	608	1	3546	3	Y	896	594	1	350
						986	9							
10	6882 X	6765	-0-	-117	-0-	815	1	4739	3	Y	1101	1329	1	122
						1211	9							
11	6660 X	5619	-0-	-1041	-0-	649	1	3930	3	Y	945	767	1	300
						1040	9							
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 NO RPT		-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT			115

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	
09	11505 X	5595	-0-	-5910	-0-	662	1	3862	3	Y	974	1017	1	280
						1071	9							
10	6572 X	5995	-0-	-577	-0-	725	1	4214	3	Y	960	957	1	283
						1056	9							
11	6270 X	5145	-0-	-1125	-0-	575	1	3482	3	Y	989	975	1	297
						1088	9							
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	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT			300
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
09	DLQ G-10	11868	-0-	11868	38827	1492	1	8707	3	Y	1517	1287	1	490
						1669	9							
10	DLQ G-10	13138	-0-	13138	51965	1663	1	9669	3	Y	1642	1892	1	240
						1806	9							
11	0	11608	-0-	11608	63573	1418	1	8583	3	Y	1461	1501	1	200
						1607	9							
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	11872 X	NO RPT	-0-	-11872	76418					Y	NO RPT			213
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
09	DLQ G-10	8948	-0-	8948	39283	1102	1	6432	3	Y	1146	1131	1	255
						153	4	1261	9					
10	DLQ G-10	16981	-0-	16981	56264	2288	1	13302	3	Y	1170	961	1	464
						104	4	1287	9					
11	0	14265	-0-	14265	70529	1832	1	11094	3	Y	1156	1318	1	302
						67	4	1272	9					
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	15344 X	NO RPT	-0-	-15344	84738					Y	NO RPT			203
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
09	DLQ G-10	16311	-0-	16311	52140	2035	1	11875	3	Y	2183	2089	1	297
						2401	9							
10	DLQ G-10	17172	-0-	17172	69312	2187	1	12713	3	Y	2065	1872	1	490
						2272	9							
11	0	8982	-0-	8982	78294	1085	1	6570	3	Y	1206	1311	1	385
						1327	9							
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	15512 X	NO RPT	-0-	-15512	78543					Y	NO RPT			255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3515	-0-	3515	11593	1010	1	2155	3	Y	318	172 1 276
10	DLQ G-10	4022	-0-	4022	15615	1120	1	2537	3	Y	332	379 1 229
11	0	3789	-0-	3789	19404	1227	1	2135	3	Y	388	372 1 245
12	0	4012	-0-	4012	23416	1146	1	2475	3	Y	355	381 1 219
01	0	2910	-0-	2910	26326	719	1	1759	3	Y	393	190 1 422
02	3640 X NO RPT		-0-	-3640	22686	432	9			Y	NO RPT	422
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352												
09	DLQ G-10	6026	-0-	6026	19377	1640	1	3498	3	Y	807	755 1 167
10	DLQ G-10	6942	-0-	6942	26319	1866	1	4226	3	Y	773	758 1 182
11	0	6181	-0-	6181	32500	1959	1	3407	3	Y	741	376 1 547
12	0	4539	-0-	4539	37039	1232	1	2662	3	Y	586	763 1 370
01	0	5389	-0-	5389	42428	1323	1	3237	3	Y	754	562 1 562
02	6272 X NO RPT		-0-	-6272	36156	829	9			Y	NO RPT	562
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205												
09	DLQ G-10	10462	-0-	10462	35558	1328	1	7748	3	Y	1260	1135 1 286
10	DLQ G-10	11122	-0-	11122	46680	1372	1	7977	3	Y	1612	929 1 969
11	0	9220	-0-	9220	55900	1134	1	6864	3	Y	1111	1752 1 328
12	0	8277	-0-	8277	64177	1222	1	5904	3	Y	1070	1112 1 286
01	0	8585	-0-	8585	72762	1196	1	5813	3	Y	1129	1103 1 312
02	10052 X NO RPT		-0-	-10052	62710	1177	9			Y	NO RPT	312
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052												
09	DLQ G-10	18452	-0-	18452	48727	2433	1	14201	3	Y	1653	1460 1 417
10	DLQ G-10	13027	-0-	13027	61754	1818	1	9460	3	Y	1764	1863 1 318
11	0	11173	-0-	11173	72927	1627	1	8317	3	Y	1347	1155 1 510
12	0	7205	-0-	7205	80132	1940	1	4308	3	Y	1840	1954 1 396
01	0	13109	-0-	13109	93241	1374	1	8970	3	Y	1616	1668 1 344
02	17220 X NO RPT		-0-	-17220	76021	1482	9			Y	NO RPT	344

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GERDES-LANGHOPF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	20922 X	10118	-0-	-10804	-0-	1201	1	7011	3	Y	1733	1676	1		297
						1906	9								
10	12648 X	10625	-0-	-2023	-0-	1274	1	7405	3	Y	1769	1738	1		328
						1946	9								
11	12210 X	9759	-0-	-2451	-0-	1120	1	6783	3	Y	1687	1755	1		260
						1856	9								
12	11036 X	9609	-0-	-1427	-0-	1321	1	6519	3	Y	1608	1644	1		224
						1769	9								
01	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	1908	1	7249	3	Y	1712	1472	1		464
						1883	9								
02	9296 X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT				464
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362															
09	27545 X	13391	-0-	-14154	-0-	1651	1	9636	3	Y	1913	1506	1		542
						2104	9								
10	15872 X	15100	-0-	-772	-0-	1908	1	11091	3	Y	1910	2108	1		344
						2101	9								
11	15360 X	12477	-0-	-2883	-0-	1534	1	9289	3	Y	1504	1551	1		297
						1654	9								
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	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT				552
DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD															
OFFSPRING WELL SALVAGE PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
BLUEBONNET OIL & GAS SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		076838									
SANGER HEIRS 391		WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2840 - 2844	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
12	0	3791	-0-	3791	3791	3661	2	130	9	N	118
01	8207	7526	-0-	-681	3110	7347	2	179	9	N	163
02	7924	NO RPT	-0-	-7924	-0-					N	167
											1
											114
											114

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

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4304 - 5026	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 A	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
 MCNEILL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF. 13268 - 13364

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

DINERO, W. (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

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			68
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	4			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			75

VAQUERO OPERATING 882776
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75

DINERO, W. (5600)			24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558									
PARKER, EMILY H.			WELL #:		1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648	
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

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

DIRKS (HOCKLEY 2700)			24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL			WELL #:		2 C		RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		Y	-0-		10
10	0	228	-0-	228	228	228	2		Y	-0-		10
11	0	232	-0-	232	460	232	2		Y	-0-		10
12	0	237	-0-	237	697	237	2		Y	-0-		10
01	0	233	-0-	233	930	233	2		Y	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	930				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	
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
10	0	683	-0-	683	683	683	2		Y	-0-		-0-
11	0	697	-0-	697	1380	697	2		Y	-0-		-0-
12	0	710	-0-	710	2090	710	2		Y	-0-		-0-
01	0	699	-0-	699	2789	699	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2789				Y	NO RPT		-0-

DIRKS (1850)			24950 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
GINGERICH, GEORGE C.			WELL #:		1D		RRCID -> 190456		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOLAN (HOSTETTER)			25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
DOLAN			WELL #:		1A		RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
PRASEK 139		WELL #:		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019										

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
ROGER		WELL #:		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
EICHHORN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
09	450	N	363	-0-	-87 B	-0-	363 2		N	-0-	45
10	0		343	-0-	343 B	343	339 2	4 9	N	4	49
11	0		327	-0-	327 B	670	327 2		N	-0-	49
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

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044			
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	11 1	585 2	N	1	19
10	0		640	-0-	640 B	640	12 1	627 2	N	1	19
11	0		590	-0-	590 B	1230	12 1	578 2	N	-0-	19
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-	17

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

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

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

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
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-	-0-
10	0	1006	-0-	1006	1006	1006 2	N	-0-	-0-
11	0	731	-0-	731	1737	731 2	N	-0-	-0-
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-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	131	76 2	N	-0-	-0-
11	0	55	-0-	55	131	55 2	N	-0-	-0-
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-

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

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M	ALLOW 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (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

09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	42	1	2162	2	N	-0-			-0-
10	0	2230	-0-	2230	2230	44	1	2186	2	N	-0-			-0-
11	0	2315	-0-	2315	4545	46	1	2269	2	N	-0-			-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
10	0	132	-0-	132	132	3	1	129	2	N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	300	3	1	165	2	N	-0-			-0-
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-

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROCHELLE				WELL #: 3	RRCID -> 174438	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 15375	PERF.14094	- 14226			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	29	12	2	N	-0-			-0-
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-

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

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 178752	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 14065	PERF.13700	- 13817			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184533	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 15030	PERF.13511	- 13540			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 198350	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 16066	PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 8	RRCID -> 218985	COMPL. DATE 04/10/2000	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13674	- 13812			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GARRETT				WELL #: 2	RRCID -> 281643			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 231373			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239			

09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		0	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
11		0	10	-0-	10	23	10	2		N	-0-			-0-
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-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				26214 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 218473			COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354			

09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	2	N	-0-		50
10		0	109	-0-	109	109	2	1	107	2	N	-0-		50
11		0	7	-0-	7	116	7	2		N	-0-			50
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

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221963			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686			

09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-		-0-
10		0	111	-0-	111	111	2	1	109	2	Y	-0-		-0-
11		0	71	-0-	71	182	1	1	70	2	Y	-0-		-0-
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-

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

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

 DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	334	-0-	334	136355	6	1 328 2	N	-0-		1
10	SWR 10	460	-0-	460	136815	9	1 451 2	N	-0-		1
11	SWR 10	493	-0-	493	137308	10	1 482 2	N	1		2
12	SWR 10	467	-0-	467	137775	1	9 456 2	N	1		3
01	SWR 10	462	-0-	462	138237	9	1 452 2	N	1		4
02	SWR 10	385	-0-	385	138622	8	1 377 2	N	-0-	3 1	1

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

09	SWR 10	1685	-0-	1685	783729	32	1 1639 2	N	13		112
10	SWR 10	1711	-0-	1711	785440	14	9 1669 2	N	8	3 1	117
11	SWR 10	1607	-0-	1607	787047	33	1 1569 2	N	5		122
12	SWR 10	1535	-0-	1535	788582	9	9 1492 2	N	9		131
01	SWR 10	1593	-0-	1593	790175	32	1 1551 2	N	9		140
02	SWR 10	1416	-0-	1416	791591	10	9 1369 2	N	16	6 1	150
						18	9				

 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

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

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

09	450 N	440	-0-	-10	-0-	8	1 432 2	N	-0-		-0-
10	0	400	-0-	400	400	8	1 392 2	N	-0-		-0-
11	0	474	-0-	474	874	9	1 465 2	N	-0-		-0-
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-

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808						

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

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418						

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

FRANK GU		WELL #:		2	RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120						

09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	120	1	6170	2	Y	18				79
						20	9								
10	0	6134	-0-	6134	6134	119	1	5994	2	Y	19	38	1		60
						21	9								
11	0	5963	-0-	5963	12097	118	1	5831	2	Y	13				73
						14	9								
12	0	5803	-0-	5803	17900	124	1	5662	2	Y	15				88
						17	9								
01	0	5845	-0-	5845	23745	118	1	5710	2	Y	15				103
						17	9								
02	28921 X	5176	-0-	-23745	-0-	107	1	5061	2	Y	7	80	1		30
						8	9								

HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108						

09	8400 X	8047	-0-	-353	-0-	152	1	7816	2	N	72				143
						79	9								
10	0	8322	-0-	8322	8322	161	1	8076	2	N	77	185	1		35
						85	9								
11	0	7926	-0-	7926	16248	155	1	7676	2	N	86				121
						95	9								
12	0	7464	-0-	7464	23712	159	1	7228	2	N	70	180	1		11
						77	9								
01	0	7972	-0-	7972	31684	160	1	7733	2	N	72				83
						79	9								
02	38685 X	7001	-0-	-31684	-0-	143	1	6771	2	N	79	14	1		148
						87	9								

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135						

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M O		GAS 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
09 1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	33 1	1718 2	N	24	203
10 0	1695	-0-	1695	1695	33 1	1641 2	N	19 35 1	187
11 0	1629	-0-	1629	3324	21 9	1583 2	N	13	200
12 0	1450	-0-	1450	4774	32 1	1397 2	N	20 165 1	55
01 0	1387	-0-	1387	6161	14 9	1339 2	N	18	73
02 2800 N	1529	-0-	-1271	4890	31 1	1486 2	N	11 65 1	19

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
09 2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	39 1	2001 2	N	19	174
10 0	2137	-0-	2137	2137	21 9	2067 2	N	26 13 1	187
11 0	2027	-0-	2027	4164	41 1	1967 2	N	18 171 1	34
12 0	1960	-0-	1960	6124	20 9	1889 2	N	27	61
01 0	2173	-0-	2173	8297	41 1	2112 2	N	15	76
02 2800 N	1870	-0-	-930	7367	30 9	1808 2	N	22 26 1	72

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 281319		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	3		111
						3	9						
10	0	534	-0-	534	534	10	1	521	2	N	3	9 1	105
						3	9						
11	0	461	-0-	461	995	9	1	449	2	N	3		108
						3	9						
12	0	455	-0-	455	1450	10	1	441	2	N	4		112
						4	9						
01	0	473	-0-	473	1923	10	1	460	2	N	3		115
						3	9						
02	2307 N	384	-0-	-1923	-0-	8	1	375	2	N	1	17 1	99
						1	9						
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281362		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281379		COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475				
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1646	2	N	41		118
						45	9						
10	0	1806	-0-	1806	1806	34	1	1720	2	N	47	36 1	129
						52	9						
11	0	1692	-0-	1692	3498	33	1	1616	2	N	39		168
						43	9						
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						
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	4	1	193	2	N	2		49				
10	0	235	-0-	235	235	2	9	227	2	N	3		52				
11	0	200	-0-	200	435	3	9	192	2	N	4		56				
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-	5	9	175	2	N	3		65				
						4	1										
						3	9										
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464	
09	1020 X	876	-0-	-144	-0-	17	1	849	2	N	9		107				
10	0	848	-0-	848	848	10	9	824	2	N	7	1 1	113				
11	0	772	-0-	772	1620	8	9	747	2	N	9		122				
12	0	736	-0-	736	2356	15	1	712	2	N	7		129				
01	0	799	-0-	799	3155	10	9	775	2	N	7		136				
02	2800 N	720	-0-	-2080	1075	16	1	694	2	N	10	2 1	144				
						8	9										
						15	1										
						11	9										
GARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905	
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	27	1	1380	2	N	12		169				
10	0	1438	-0-	1438	1438	13	9	1397	2	N	12	12 1	169				
11	0	1343	-0-	1343	2781	28	1	1296	2	N	19		188				
12	0	1239	-0-	1239	4020	13	9	1180	2	N	30		218				
01	0	1414	-0-	1414	5434	26	1	1377	2	N	8	180 1	46				
02	2800 N	1045	-0-	-1755	3679	33	9	1020	2	N	4	25 1	25				
						9	9										
						21	1										
						4	9										
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

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

09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	38	1	1954	2	Y	6					19
						7	9									
10	0	2043	-0-	2043	2043	40	1	1996	2	Y	6	13	1			12
						7	9									
11	0	1894	-0-	1894	3937	37	1	1853	2	Y	4					16
						4	9									
12	0	1744	-0-	1744	5681	37	1	1701	2	Y	5					21
						6	9									
01	0	1860	-0-	1860	7541	38	1	1818	2	Y	4					25
						4	9									
02	2800 N	1734	-0-	-1066	6475	36	1	1695	2	Y	3	26	1			2
						3	9									

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

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

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	11	-0-	11	-0-	26	11	2		N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	ALLOW 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	122	51	2			N	-0-			-0-
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-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131														
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
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-

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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
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

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														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375														
09	7440 X	2284	-0-	-5156	-0-	41	1	2189	3	N	-0-			98
						54	4							
10	7688 X	5002	-0-	-2686	-0-	95	1	4907	3	N	-0-			98
11	6810 X	2836	-0-	-3974	-0-	50	1	2786	3	N	-0-			98
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

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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	* CODE	EOM BALANCE
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	544 1	986 3	N	119	174	1		84
10	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	131 9			122				206
11	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	1069 1	1 3	N	141	119	1	9 6	219
12	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	134 9			122	194	1		147
01	1209 N	639	-0-	-570	-0-	1634 1	155 9	N	66				213
02	1680 N	180	-0-	-1500	-0-	1212 1	17 3	N	66	15	1		264
						134 9							
						566 1	73 9	N					
						107 1	73 9	N					

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908													
09	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	1175 1	32 2	N	1115	1095	0	16 1	343
10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	5995 3	1227 9	N	1159	1187	0	28 1	287
11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	1266 1	59 2	N	1399	1225	0	27 1	434
12	8711 X	8259	-0-	-452	-0-	6111 3	1275 9	N	1315	1214	0	28 1	507
01	8711 X	7625	-0-	-1086	-0-	1226 1	91 2	N	1112	1209	0	23 1	387
02	7868 X	6509	-0-	-1359	-0-	5402 3	1539 9	N	971	890	0	25 1	443
						1247 1	121 2	N					
						5444 3	1447 9	N					
						1205 1	64 2	N					
						5133 3	1223 9	N					
						1124 1	56 2	N					
						4261 3	1068 9	N					

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325													
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	134	186	1		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	191	1		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29				78
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

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355													
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	3 1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				2
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-

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870													
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	386 1	10 2	Y	295	332	1		72
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	1995 3	325 9	Y	308	328	1		52
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	300 1	14 2	Y	258	238	1		72
12	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	1463 3	339 9	Y	265	250	1		87
01	2821 X	1964	-0-	-857	-0-	390 1	29 2	Y	199	217	1		69
02	2548 X	2246	-0-	-302	-0-	1726 3	284 9	Y	273	219	1		123
						351 1	34 2	Y					
						1536 3	292 9	Y					
						328 1	17 2	Y					
						1400 3	219 9	Y					
						401 1	20 2	Y					
						1525 3	300 9	Y					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROCC OIL & GAS, L.P. WELHAUSEN B		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 100844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	274	-0-	-206	-0-	6	1	29	3	Y	217	247	1			55
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	239	9									40
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	43	1	2	2	Y	229	244	1			44
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	208	3	252	9							48
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	151	147	1			66
02	448 X	335	-0-	-113	-0-	27	1	1	2	Y	144	140	1			87
						101	3	206	9		185	167	1			
											187	166	1			

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217						
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	1530	1	41	2	N	698	784	0	21	1	529
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	7814	3	768	9							572
11	5520 X	5099	-0-	-421	-0-	800	1	37	2	N	692	631	0	18	1	402
12	10075 X	5300	-0-	-4775	-0-	3865	3	761	9							366
01	10075 X	4945	-0-	-5130	-0-	782	1	58	2	N	741	893	0	18	1	248
02	9100 X	4189	-0-	-4911	-0-	3444	3	815	9							354
						825	1	80	2	N	726	744	0	18	1	
						3596	3	799	9							
						791	1	42	2	N	679	782	0	15	1	
						3365	3	747	9							
						728	1	36	2	N	605	483	0	16	1	
						2759	3	666	9							

HINZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303						
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	252	1	7	2	Y	296	307	1			40
10	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1279	3	326	9							114
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	278	1	13	2	Y	360	286	1			142
12	1922 X	1335	-0-	-587	-0-	1336	3	396	9							70
01	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	292	1	22	2	Y	344	316	1			52
02	1848 X	1696	-0-	-152	-0-	1281	3	378	9							133
						201	1	19	2	Y	218	290	1			
						875	3	240	9							
						259	1	14	2	Y	368	386	1			
						1102	3	405	9							
						291	1	14	2	Y	266	185	1			
						1098	3	293	9							

DICKSON ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671						
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1363	1	19	2	N	786	778	1			258
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	3612	3	865	9							311
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1349	1	36	2	N	638	585	1			144
12	6045 X	5321	-0-	-724	-0-	3682	3	702	9							305
01	6045 X	4202	-0-	-1843	-0-	1272	1	58	2	N	415	582	1			214
02	5460 X	4348	-0-	-1112	-0-	3431	3	457	9							268
						1252	1	71	2	N	741	580	1			
						3183	3	815	9							
						1175	1	30	2	N	493	584	1			
						2455	3	542	9							
						1182	1	32	2	N	625	571	1			
						2446	3	688	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	81 3	Y	220	225 1		30
						242 9						
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	36 1	2 2	Y	166	143 1		53
						175 3	183 9					
11	510 N	158	-0-	-352	-0-	7 1	1 2	Y	108	116 1		45
						31 3	119 9					
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					

WELHAUSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	287808	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12943	PERF.13231 -	18815
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	63 1	2 2	N	69	184 1		100
						319 3	76 9					
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76 1	3 2	N	82	2 1		180
						360 3	90 9					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	91 1	7 2	N	123	191 1		112
						408 3	135 9					
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					

WELHAUSEN A		WELL #:		2H	RRCID ->	287936	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13115 -	19091
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	259 1	7 2	N	175	199 1		76
						1326 3	193 9					
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	272 1	13 2	N	179	201 1		54
						1316 3	197 9					
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	295 1	22 2	N	165	7 1		212
						1321 3	182 9					
*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					

WELHAUSEN A		WELL #:		3H	RRCID ->	287960	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12852	PERF.12895 -	19562
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	287 1	8 2	Y	152	119 1		97
						1464 3	167 9					
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	335 1	16 2	Y	78	124 1		51
						1619 3	86 9					
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	313 1	23 2	Y	274	236 1		89
						1397 3	301 9					
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					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	Y	96	75	1			63
						251	3	106	9							
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	Y	45	76	1			32
						282	3	50	9							
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	6	2	Y	176	149	1			59
						336	3	194	9							
*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							
WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801						
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	115	1	3	2	Y	89	82	1			29
						586	3	98	9							
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	97	1	5	2	Y	62	71	1			20
						470	3	68	9							
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	185	1	14	2	Y	125	78	1			67
						829	3	138	9							
*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							
WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398						
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	195	1	5	2	Y	116	106	1			37
						995	3	128	9							
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	224	1	10	2	Y	148	135	1			50
						1077	3	163	9							
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	277	1	21	2	Y	140	117	1			73
						1242	3	154	9							
*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							
HINZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183						
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	106	1	3	2	N	221	224	1			30
						539	3	243	9							
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	73	1	3	2	N	163	148	1			45
						347	3	179	9							
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	101	1	8	2	N	175	154	1			66
						449	3	193	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		4410 X	2613	-0-	-1797	-0-	2045	3	568	9	N	516	542	1	239
10		0	3340	-0-	3340	3340	2637	3	703	9	N	639	556	1	322
11		0	771	-0-	771	4111	629	3	142	9	N	129	178	1	273
12		0	734	-0-	734	4845	393	3	341	9	N	310	375	1	208
01		0	201	-0-	201	5046	156	3	45	9	N	41			249
02		6091 X	1045	-0-	-5046	-0-	631	3	414	9	N	376	373	1	252

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604															
*03		29739 X	29739	-0-	-0-	-0-	82	1	25158	3	N	4090	4267	1	337
							4499	9							
*04		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	1	1	22017	3	N	3498	3506	1	329
							3848	9							
*05		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	21824	3	3720	9	N	3382	3254	1	457
*06		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	15737	3	2647	9	N	2406	2393	1	470
*07		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	61	1	12849	3	N	2121	2342	1	249
							2333	9							
*08		25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	34	1	21842	3	N	3106	2998	1	357
							3417	9							
*09		19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	100	1	17379	3	N	2134	2324	1	167
							2347	9							
*10		12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	2	1	10906	3	N	1605	1618	1	154
							1766	9							
*11		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	12	1	9284	3	N	1271	1033	1	392
							1398	9							
*12		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1714	3	158	9	N	144	346	1	190
*01		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	1	1	18218	3	N	3119	2733	1	576
							3431	9							
*02		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1	1	13257	3	N	1985	2009	1	552
							2184	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	1	115
							217	9							
10		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	329	372	1	72
							362	9							
11		239 X	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	9	N	209	170	1	111
12		238 X	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	9	N	186	189	1	108
*01		414 X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	207	188	1	127
							228	9							
*02		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	341	373	1	95
							375	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
09		4140 X	96	-0-	-4044	-0-	92	3	4	9	Y	4	215	1	1
10		0	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-			1
11		0	1336	-0-	1336	1364	1224	3	112	9	Y	102			103
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		T. A.	5196	-0-	5196	11591	4929	3	267	9	Y	243	170	1	95

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572															
09		3000 N	11878	-0-	8878	8878	11360	3	518	9	Y	471	471	1	106
10		0	2205	-0-	2205	11083	2109	3	96	9	Y	87			193
11		0	1327	-0-	1327	12410	1216	3	111	9	Y	101			294
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5280 X	2724	-0-	-2556	-0-	2724	3	N	-0-		-0-
10		0	3586	-0-	3586	3586	3586	3	N	-0-		-0-
11		0	1066	-0-	1066	4652	1066	3	N	-0-		-0-
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-

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258												
09		7020 X	4871	-0-	-2149	-0-	4871	3	N	-0-		-0-
10		0	5765	-0-	5765	5765	5765	3	N	-0-		-0-
11		0	1063	-0-	1063	6828	1063	3	N	-0-		-0-
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-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924												
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		-0-
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
*01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
*02		27107 X	27107	-0-	-0-	-0-	36	1	19605	3	N	6787
							7466	9			6787	0

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085												
09		19140 X	13467	-0-	-5673	-0-	29	1	11702	3	N	1578
							1736	9			1578	0
10		18910 X	5710	-0-	-13200	-0-	41	1	4269	3	N	1273
							1400	9			1273	0
*11		16200 X	5108	-0-	-11092	-0-	178	1	3815	3	N	1014
							1115	9			1014	0
*12		15841 X	5522	-0-	-10319	-0-	146	1	4031	3	N	1223
							1345	9			1223	0
*01		15531 X	5875	-0-	-9656	-0-	90	1	4105	3	N	1527
							1680	9			1527	0
02		12572 X	5303	-0-	-7269	-0-	80	1	3785	3	N	1307
							1438	9			1307	0

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035												
09		10020 X	8505	-0-	-1515	-0-	16	1	6601	3	N	1716
							1888	9			1716	0
10		9982 X	8292	-0-	-1690	-0-	63	1	6584	3	N	1495
							1645	9			1495	0
*11		9240 X	3074	-0-	-6166	-0-	121	1	2565	3	N	353
							388	9			353	0
*12		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	276	1	7593	3	N	1814
							1995	9			1814	0
*01		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	170	1	7652	3	N	1907
							2098	9			1907	0
*02		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	129	1	6040	3	N	1627
							1790	9			1627	0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	18150 X	9569	-0-	-8581	-0-	19	1	7855	3	N	1541	1541	0	-0-
						1695	9							
10	18755 X	9879	-0-	-8876	-0-	69	1	7181	3	N	2390	2390	0	-0-
						2629	9							
*11	16920 X	1133	-0-	-15787	-0-	30	1	654	3	N	408	408	0	-0-
						449	9							
*12	9889 X	989	-0-	-8900	-0-	29	1	786	3	N	158	158	0	-0-
						174	9							
*01	9889 X	1055	-0-	-8834	-0-	23	1	1015	3	N	15	15	0	-0-
						17	9							
02	8932 X	465	-0-	-8467	-0-	8	1	382	3	N	68	68	0	-0-
						75	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
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							
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							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
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
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2584 N	2584	-0-	-0-	754 1	1301 3		N	481	567 1		220
10		1428 N	1428	-0-	-0-	529 9			N	481	560 1	2 8	139
11		1380 N	1313	-0-	-67	823 1	490 9		N	445	350 1		234
12		2387 N	1158	-0-	-1229	870 1	288 9		N	262	319 1		177
01		2821 N	1222	-0-	-1599	899 1	323 9		N	294			471
02		1277 N	1277	-0-	-0-	696 1	384 3		N	179	385 1		265
						197 9							
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13412 - 17879		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KRAUSE B		WELL #:		1	RRCID -> 257509		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12967 - 18440		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVER A		WELL #:		1H	RRCID -> 258092		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12955		PERF.12944 - 18351		
09		286 N	286	-0-	-0-	96 1	29 3	Y		146	162 1		22
						161 9							
10		825 N	825	-0-	-0-	157 1	395 3	Y		248	231 1	2 8	37
						273 9							
11		754 N	754	-0-	-0-	181 1	332 3	Y		219	227 1		29
						241 9							
12		982 N	982	-0-	-0-	236 1	440 3	Y		278	258 1		49
						306 9							
*01		465 N	269	-0-	-196	122 1	147 9	Y		134	163 1		20
*02		519 N	519	-0-	-0-	227 1	117 3	Y		159	143 1		36
						175 9							
MIGURA A		WELL #:		2H	RRCID -> 259772		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 13258		PERF.13267 - 17748		
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	157	178 1		56
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	145			201
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	130	189 1		142
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	113	189 1		66
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	253			319
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	349	380 1		288
LANIK B		WELL #:		1H	RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13285 - 18725		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
09		797 X	797	-0-	-0-	-0-	754 1	43 9	N		39	6 8	183
10		914 X	914	-0-	-0-	-0-	872 1	42 9	N		38	7 8	214
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	812 1	39 9	N		35		249
12		925 X	925	-0-	-0-	-0-	899 1	26 9	N		24	170 1	103
01		903 X	903	-0-	-0-	-0-	899 1	4 9	N		4		107
02		804 X	804	-0-	-0-	-0-	754 1	50 9	N		45		152

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210													
09		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	800 1	3956 3	N		970	775 1	397
							1067 9						
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	780 1	4122 3	N		994	983 1	408
							1093 9						
11		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	699 1	3561 3	N		901	1004 1	305
							991 9						
12		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	846 1	5488 3	N		881	808 1	378
							969 9						
01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	864 1	4019 3	N		925	960 1	343
							1018 9						
*02		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	714 1	2991 3	N		791	882 1	252
							870 9						

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163													
09		1620 N	658	-0-	-962	-0-	442 1	216 9	Y		196	182 1	226
10		1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1052 1	277 9	Y		252	380 1	98
11		1230 N	705	-0-	-525	-0-	476 1	229 9	Y		208	201 1	105
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1046 1	279 9	Y		254	177 1	182
01		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1054 1	252 9	Y		229	169 1	242
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	918 1	230 9	Y		209	353 1	98

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673													
09		1080 N	712	-0-	-368	-0-	420 1	192 3	N		91		111
							100 9						
10		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	498 1	447 3	N		50		161
							55 9						
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	460 1	522 3	N		125		286
							138 9						
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	510 1	577 3	N		98	191 1	193
							108 9						
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	501 1	814 3	N		87	185 1	95
							96 9						
*02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	432 1	654 3	N		48		143
							53 9						

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629													
09		443 X	443	-0-	-0-	-0-	1 1	273 3	Y		154	164 1	15
							169 9						
10		687 X	687	-0-	-0-	-0-	173 1	319 3	Y		177	159 1	33
							195 9						
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	130 1	204 3	Y		149	160 1	22
							164 9						
12		572 X	572	-0-	-0-	-0-	85 1	331 3	Y		142	135 1	29
							156 9						
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	188 1	965 3	Y		279	292 1	16
							307 9						
*02		427 X	427	-0-	-0-	-0-	108 1	172 3	Y		134	130 1	20
							147 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	55	-0-	55	55	54	1	1	9	N	1	1	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	10			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			10

WILLIAMS A		WELL #:		1H	RRCID ->	263755	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13243	- 19053		
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	268	1	279	3	N	216	177	1	248
						238	9							
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	191	1	572	3	N	234	382	1	100
						257	9							
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	433	1	20	3	N	209	194	1	115
						230	9							
12	867 X	867	-0-	-0-	-0-	243	1	424	3	N	182			297
						200	9							
01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	366	1	544	3	N	274	383	1	188
						301	9							
*02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	N	210	191	1	207
						231	9							

BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485		
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	557	1	208	9	Y	189	190	1	142
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	520	1	8	3	Y	189	181	1	150
						208	9							
11	690 N	454	-0-	-236	-0-	254	1	200	9	Y	182	184	1	148
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	189	167	1	170
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	549	1	216	9	Y	196	180	1	186
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	380	1	178	9	Y	162	100	1	248

BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979	- 17585		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373	- 18521		
09	420 N	210	-0-	-210	-0-	98	1	112	9	N	102	187	1	150
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	250	1	116	3	N	94	187	1	57
						103	9							
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	243	1	111	9	N	101			158
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	252	1	36	3	N	112	196	1	74
						123	9							
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	548	1	99	9	N	90			164
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	197	1	102	3	N	110	190	1	84
						121	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	3000 N	3791	-0-	791	791	3711	1	80	9	Y	73	2 1	179
10	971 N	180	-0-	-791	-0-	94	1	86	9	Y	78	2 1	255
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	20	1	53	9	Y	48	192 1	111
12	620 X	160	-0-	-460	-0-	30	1	130	9	Y	118		229
01	620 X	140	-0-	-480	-0-	32	1	108	9	Y	98	183 1	144
02	560 X	389	-0-	-171	-0-	46	1	256	3	Y	79		223
						87	9						
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203													
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	425	1	233	4	N	58	177 1	93
						64	9						
10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	527	1	252	4	N	74		167
						81	9						
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	476	1	255	4	N	88	184 1	71
						97	9						
*12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	527	1	199	4	N	41		112
						45	9						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697													
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	231	1	430	3	Y	56	61 1	8
						62	9						
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	186	1	476	3	Y	41	35 1	14
						45	9						
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	145	1	474	3	Y	43	31 1	26
						47	9						
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	249	1	520	3	Y	63	55 1	34
						69	9						
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	247	1	501	3	Y	54	79 1	9
						59	9						
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	261	1	545	3	Y	55	44 1	20
						61	9						
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825													
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	70	1	34	3	Y	11		134
						12	9						
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	Y	8		142
						9	9						
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	28	1	12	9	Y	11		153
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-	53	1	95	9	Y	86	188 1	51
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	884	1	11	9	Y	10		61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		62
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201													
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	409	1	337	3	Y	306	365 1	214
						337	9						
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	357	1	31	3	Y	309	430 1	93
						340	9						
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	409	1	16	3	Y	297	177 1	213
						327	9						
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	450	1	32	3	Y	276	384 1	105
						304	9						
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	450	1	332	9	Y	302	323 1	84
*02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	356	1	99	3	Y	251	188 1	147
						276	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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	208	199	1		23
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	190	3	196	9	Y	178	178	1	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	145	150	1		18
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		434 N	434	-0-	-0-	-0-	238	3	196	9	Y	178	185	1	23

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
09		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	967	1	1154	3	Y	300	403	1	38
							330	9							
10		923 X	923	-0-	-0-	-0-	329	1	462	3	Y	120	97	1	61
							132	9							
11		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	522	1	1081	3	Y	253	168	1	146
							278	9							
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	896	1	1551	3	Y	406	396	1	156
							447	9							
01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1041	1	2499	3	Y	439	535	1	60
							483	9							
*02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	867	1	1105	3	Y	335	318	1	77
							369	9							

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
09		720 N	513	-0-	-207	-0-	434	1	79	9	N	72			296
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	740	1	33	9	N	30	190	1	136
11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1237	1	1421	3	N	26			162
							29	9							
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	507	1	301	3	N	27			189
							30	9							
01		744 N	482	-0-	-262	-0-	482	1			N	-0-			189
02		672 N	527	-0-	-145	-0-	523	1	4	9	N	4			193

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
09		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	605	1	5529	3	Y	950	1181	1	185
							1045	9							
10		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	680	1	6339	3	Y	1703	531	0	347
							1873	9					35	8	
11		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	424	1	5136	3	Y	2027	1128	0	590
							2230	9							
12		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	346	1	4649	3	Y	723	1143	1	170
							795	9							
*01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	362	1	4011	3	Y	719	760	1	129
							791	9							
*02		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	3	Y	728	375	1	482
							801	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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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	4					129

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	5	5	55

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	956	1	9175	3	Y	1017	929	1	1	8	211
							1119	9									
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	918	1	9060	3	Y	1006	1024	1	10	8	183
							1107	9									
11	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1154	1	14092	3	Y	1563	1462	1			284
							1719	9									
12	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	963	1	12289	3	Y	1188	1209	1			263
							1307	9									
01	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	1003	1	11537	3	Y	1165	1300	1			128
							1282	9									
*02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	952	1	9736	3	Y	1027	857	1			298
							1130	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	958	1	1461	3	Y	344	360	1			349
							378	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1208	1	1385	3	Y	351	507	1			193
							386	9									
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	899	1	159	3	Y	346	378	1			161
							381	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	814	1	132	3	Y	311	190	1			282
							342	9									
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	854	1	424	9	Y	385	359	1			308
*02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	714	1	392	3	Y	321	188	1			441
							353	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

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

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		773 X	773	-0-	-0-	-0-	589	3	184	9	N	167	177	1		10
10		730 X	730	-0-	-0-	-0-	558	3	172	9	N	156	154	1		12
11		657 X	657	-0-	-0-	-0-	491	3	166	9	N	151	146	1		17
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	97	1		4
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	30	1		2
02		237 X	237	-0-	-0-	-0-	190	3	47	9	N	43	42	1		3

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398																
09		870 N	691	-0-	-179	-0-	656	1	35	9	N	32				161
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	625	1	250	9	N	227	173	1		215
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	719	1	229	9	N	208	186	1		237
12		713 N	708	-0-	-5	-0-	621	1	87	9	N	79	158	1		158
01		806 N	761	-0-	-45	-0-	578	1	183	9	N	166	175	1		149
02		896 N	438	-0-	-458	-0-	293	1	145	9	N	132				281

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570																
09		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	616	1	441	3	N	308	357	1	7 8	147
							339	9								
10		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	619	1	244	3	N	300	187	1		260
							330	9								
11		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	570	1	515	3	N	324	377	1		207
							356	9								
12		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	669	1	365	3	N	329	367	1		169
							362	9								
01		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	672	1	224	3	N	309	190	1		288
							340	9								
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	615	1	70	3	N	291	189	1		390
							320	9								

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8		167
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				185
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		185

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

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1676	3	237	9	N	215	189	1	1 8	258
10	4681 X	1602	-0-	-3079	-0-	1375	3	227	9	N	206	183	1		281
11	3090 X	1991	-0-	-1099	-0-	1761	3	230	9	N	209	190	1		300
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

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
09	4110 X	2041	-0-	-2069	-0-	680	1	836	3	N	477	548	1		115
						525	9								
10	3751 X	2080	-0-	-1671	-0-	499	1	1080	3	N	455	360	1		210
						501	9								
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	392	1	1503	3	N	471	193	1		488
						518	9								
12	2387 X	1461	-0-	-926	-0-	208	1	802	3	N	410	728	1		170
						451	9								
01	2077 X	1115	-0-	-962	-0-	142	1	521	3	N	411	368	1		213
						452	9								
*02	2240 X	1074	-0-	-1166	-0-	27	1	648	3	N	363	375	1		201
						399	9								

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		NATHO B		WELL #:	3H	RRCID ->	281854	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13630 - 18825
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1650 N	964	-0-	-686	-0-	413	1	411	3	Y	127	115	1	46
10	1612 N	731	-0-	-881	-0-	140	9	360	1	Y	107	117	1	36
11	1350 N	360	-0-	-990	-0-	118	9	203	1	Y	79	82	1	33
12	1271 N	583	-0-	-688	-0-	87	9	201	1	Y	103	106	1	30
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	113	9	244	1	Y	107	89	1	48
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	118	9	175	1	Y	86	111	1	23
						95	9							
OEHLKE A		WELL #:		6H	RRCID ->	281861	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13668 - 18173			
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	391	1	2079	3	Y	175	115	1	158
10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	193	9	385	1	Y	143	143	1	158
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	157	9	330	1	Y	196	242	1	112
12	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	216	9	362	1	Y	228	271	1	69
01	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	251	9	417	1	Y	200	154	1	115
*02	2352 N	2189	-0-	-163	-0-	417	1	220	9	Y	167	146	1	136
						220	9	408	1	Y	167	146	1	136
						184	9							
WARWAS A		WELL #:		1H	RRCID ->	281899	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	13681	PERF.14097 - 18739			
09	5100 X	3730	-0-	-1370	-0-	704	1	2693	3	Y	303	305	1	40
10	5270 X	3559	-0-	-1711	-0-	333	9	755	1	Y	316	284	1	71
11	5100 X	3095	-0-	-2005	-0-	348	9	710	1	Y	284	312	1	43
12	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	710	1	890	1	Y	415	423	1	35
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	312	9	822	1	Y	335	316	1	54
*02	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-	822	1	369	9	Y	234	243	1	45
						596	1	257	9	Y	234	243	1	45
						257	9							
OEHLKE A		WELL #:		3H	RRCID ->	281900	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13623 - 18671			
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	549	1	3334	3	Y	358	335	1	176
10	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	394	9	502	1	Y	359	289	1	246
11	3660 X	3186	-0-	-474	-0-	502	1	395	9	Y	377	415	1	208
12	3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	469	1	415	9	Y	379	411	1	176
01	3782 X	2217	-0-	-1565	-0-	444	1	274	1	Y	357	382	1	151
*02	4004 X	3501	-0-	-503	-0-	417	9	393	9	Y	346	390	1	107
						274	1	774	1	Y	346	390	1	107
						381	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09		2790 X	2350	-0-	-440	-0-	787	1	1370	3	Y	175	189	1	25
							193	9							
10		2945 X	2631	-0-	-314	-0-	742	1	1699	3	Y	173	139	1	59
							190	9							
11		2850 X	2423	-0-	-427	-0-	588	1	1649	3	Y	169	127	1	101
							186	9							
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							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424															
09		3840 X	3510	-0-	-330	-0-	1216	1	2010	3	Y	258	289	1	37
							284	9					1	8	
10		4092 X	4084	-0-	-8	-0-	1203	1	2600	3	Y	255	205	1	87
							281	9							
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1038	1	2864	3	Y	284	201	1	170
							312	9							
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							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133															
09		13890 X	11706	-0-	-2184	-0-	1242	1	8700	3	Y	1604	1434	1	318
							1764	9					2	8	
10		14353 X	11276	-0-	-3077	-0-	1279	1	8449	3	Y	1407	1492	1	233
							1548	9							
11		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1463	1	7397	3	Y	1282	1239	1	276
							1410	9							
12		11160 X	10832	-0-	-328	-0-	1787	1	7664	3	Y	1255	1310	1	221
							1381	9							
01		11284 X	9809	-0-	-1475	-0-	1225	1	7242	3	Y	1220	1178	1	263
							1342	9							
*02		10920 X	7539	-0-	-3381	-0-	1499	1	4999	3	Y	946	937	1	272
							1041	9							
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733															
09		1830 N	1475	-0-	-355	-0-	972	1	83	3	Y	382	384	1	99
							420	9							
10		1922 N	1385	-0-	-537	-0-	822	1	190	3	Y	339	333	1	105
							373	9							
11		2100 N	1337	-0-	-763	-0-	715	1	235	3	Y	352	373	1	84
							387	9							
12		1736 N	1048	-0-	-688	-0-	452	1	235	3	Y	328	296	1	116
							361	9							
*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							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	657	-0-	-633	-0-	186 1	366 3	N	95	190 1		65
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	105 9	913 1	N	405	215 1		255
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	446 9	919 1	N	504	348 1		411
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	554 9	947 1	N	424	568 1		267
01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	466 9	1042 1	N	454	559 1		162
*02	7252 X	5594	-0-	-1658	-0-	499 9	885 1	N	366	377 1		151
						403 9						

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

09	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	707 1	2416 3	Y	368	457 1		115
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	405 9	888 1	Y	542	347 1		310
11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	596 9	440 1	Y	287	452 1		145
12	5208 X	1562	-0-	-3646	-0-	316 9	392 1	Y	210	237 1		118
01	5208 X	5012	-0-	-196	-0-	231 9	718 1	Y	532	580 1		70
*02	4676 X	4231	-0-	-445	-0-	585 9	844 1	Y	448	436 1		82
						493 9						

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

09	3300 X	949	-0-	-2351	-0-	237 1	603 3	Y	99	62 1		101
10	3286 X	1391	-0-	-1895	-0-	109 9	301 1	Y	96	90 1		107
11	3060 X	919	-0-	-2141	-0-	106 9	181 1	Y	101	142 1		66
12	1550 X	304	-0-	-1246	-0-	111 9	147 1	Y	85	112 1		39
01	1550 X	165	-0-	-1385	-0-	94 9	108 1	Y	52	44 1		47
*02	1260 X	411	-0-	-849	-0-	137 1	209 3	Y	59	44 1		62
						65 9						

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	412 1	1140 3	Y	736	676 1	4 8	120
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	810 9	443 1	Y	621	626 1		115
11	2070 N	1394	-0-	-676	-0-	683 9	427 1	Y	500	432 1		183
12	2263 N	1291	-0-	-972	-0-	550 9	451 1	Y	407	426 1		164
01	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	448 9	547 1	Y	488	605 1		47
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	537 9	463 1	Y	384	369 1		62
						422 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 P. FRISBIE B WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	9812	-0-	6812	17509	1349	1	5720	3	Y	2494	2382	406
						2743	9					12	
10	3100 N	10559	-0-	7459	24968	2004	1	5523	3	Y	2756	2652	509
						3032	9					1	
11	30068 X	5100	-0-	-24968	-0-	1231	1	2306	3	Y	1421	1409	521
						1563	9						
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1009	1	1528	3	Y	922	1071	372
						1014	9						
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	1039	1	1649	3	Y	945	1227	90
						1040	9						
*02	7504 X	3142	-0-	-4362	-0-	891	1	1423	3	Y	753	721	122
						828	9						

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

09	2310 X	118	-0-	-2192	-0-	27	1	91	9	Y	83	75	14
10	2387 X	111	-0-	-2276	-0-	27	1	84	9	Y	76	76	14
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	9	Y	73	60	27
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	108	1	100	9	Y	91	81	37
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	181	1	172	9	Y	156	178	15
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	193	1	238	3	Y	161	150	26
						177	9						

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

09	4590 X	3905	-0-	-685	-0-	579	1	2638	3	Y	625	637	85
						688	9						
10	4743 X	4379	-0-	-364	-0-	640	1	2932	3	Y	734	690	129
						807	9						
11	4590 X	4527	-0-	-63	-0-	747	1	2956	3	Y	749	746	132
						824	9						
12	4743 X	3492	-0-	-1251	-0-	636	1	2228	3	Y	571	583	120
						628	9						
01	4743 X	3053	-0-	-1690	-0-	499	1	1931	3	Y	566	603	83
						623	9						
*02	3612 X	2930	-0-	-682	-0-	535	1	1819	3	Y	524	502	105
						576	9						

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

09	2280 X	1255	-0-	-1025	-0-	587	1	445	3	Y	203	243	26
						223	9						
10	2356 X	1081	-0-	-1275	-0-	362	1	542	3	Y	161	105	82
						177	9						
11	1950 X	1122	-0-	-828	-0-	401	1	559	3	Y	147	144	85
						162	9						
12	2015 X	1252	-0-	-763	-0-	409	1	645	3	Y	180	196	69
						198	9						
01	2015 X	1644	-0-	-371	-0-	531	1	884	3	Y	208	249	28
						229	9						
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	486	1	546	3	Y	196	179	45
						216	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) 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	3570 X	2588	-0-	-982	-0-	758	1	1318	3	Y	465	444	1	83
						512	9							
10	3751 X	1148	-0-	-2603	-0-	573	1	277	3	Y	271	249	1	105
						298	9							
11	3630 X	761	-0-	-2869	-0-	441	1	71	3	Y	226	289	1	42
						249	9							
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							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	886	1	4651	3	Y	632	635	1	118
						695	9							
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	627	1	3141	3	Y	517	491	1	144
						569	9							
11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	727	1	4815	3	Y	648	634	1	158
						713	9							
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							
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
09	7530 X	7433	-0-	-97	-0-	881	1	4920	3	Y	1484	1492	1	273
						1632	9							
10	7781 X	7614	-0-	-167	-0-	877	1	5019	3	Y	1562	1345	1	490
						1718	9							
11	7530 X	7413	-0-	-117	-0-	961	1	4881	3	Y	1428	1632	1	286
						1571	9							
12	7781 X	6907	-0-	-874	-0-	1098	1	4291	3	Y	1380	1269	1	397
						1518	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							
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	543	1	957	3	Y	377	349	1	67
						415	9							
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	679	1	902	3	Y	377	298	1	146
						415	9							
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	747	1	806	3	Y	383	458	1	71
						421	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	855	-0-	-195	-0-	321	1	310	3	Y	204	193	1	36
						224	9							
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	383	1	102	3	Y	196	156	1	76
						216	9							
11	1020 N	577	-0-	-443	-0-	371	1	206	9	Y	187	228	1	35
12	1023 N	569	-0-	-454	-0-	264	1	101	3	Y	185	151	1	69
						204	9							
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	242	1	100	3	Y	198	217	1	50
						218	9							
*02	532 N	476	-0-	-56	-0-	250	1	83	3	Y	130	140	1	40
						143	9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	812	1	4610	3	Y	589	599	1	134
						648	9							
10	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	704	1	3931	3	Y	585	568	1	151
						644	9							
11	5220 X	4948	-0-	-272	-0-	560	1	3845	3	Y	494	521	1	124
						543	9							
12	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	801	1	5012	3	Y	645	596	1	173
						710	9							
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1105	1	5705	3	Y	761	811	1	123
						837	9							
*02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	765	1	3640	3	Y	521	490	1	154
						573	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	353	1	1068	3	Y	150	184	1	23
						165	9							
10	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	350	1	1095	3	Y	196	129	1	90
						216	9							
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	371	1	1304	3	Y	181	169	1	102
						199	9							
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	430	1	1895	3	Y	208	266	1	44
						229	9							
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	448	1	2035	3	Y	257	216	1	85
						283	9							
*02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1342	3	Y	199	200	1	84
						219	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	401	1	1091	3	Y	420	367	1	185
						462	9							
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	333	1	704	3	Y	347	374	1	158
						382	9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	364	1	608	3	Y	292	187	1	263
						321	9							
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	695	1	1212	3	Y	564	560	1	267
						620	9							
01	3100 N	5653	-0-	2553	2553	928	1	3390	3	Y	1214	1135	1	346
						1335	9							
*02	2800 N	3347	-0-	547	3100	374	1	2228	3	Y	677	715	1	308
						745	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
M O	ALLOW 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	3000 N	7810	-0-	4810	4810	574	1	4401	3	N	2577	2423	1	474
						2835	9							
10	3100 N	8624	-0-	5524	10334	555	1	5163	3	N	2642	2787	1	322
						2906	9						7 8	
11	3000 N	8439	-0-	5439	15773	670	1	4764	3	N	2732	2571	1	483
						3005	9							
12	24333 X	8560	-0-	-15773	-0-	1037	1	4538	3	N	2714	2841	1	356
						2985	9							
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	839	1	4605	3	N	2707	2755	1	308
						2978	9							
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	762	1	2856	3	N	2382	2270	1	420
						2620	9							
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	195	1	59	9	N	54	183	1	41
						296	1	151	3	N	156			197
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	172	9							
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	298	1	101	3	N	114	182	1	129
						125	9							
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	124	1	77	9	N	70			199
						232	1	50	3	N	177	191	1	185
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	195	9							
*02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	766	1	2623	3	N	430	383	1	232
						473	9							
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
09	2490 N	1670	-0-	-820	-0-	619	1	805	3	Y	224	299	1	94
						246	9						1 8	
10	2449 N	1758	-0-	-691	-0-	709	1	761	3	Y	262	196	1	160
						288	9							
11	2100 N	1268	-0-	-832	-0-	354	1	704	3	Y	191	254	1	97
						210	9							
12	2015 N	1586	-0-	-429	-0-	417	1	891	3	Y	253	217	1	133
						278	9							
01	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	525	1	576	3	Y	273	262	1	144
						300	9							
*02	1596 X	1138	-0-	-458	-0-	405	1	458	3	Y	250	278	1	116
						275	9							
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	243	1	2614	3	N	278	371	1	135
						306	9							
10	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	353	1	2234	3	N	290	192	1	233
						319	9							
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	705	1	1401	3	N	299	387	1	145
						329	9							
12	3503 X	2109	-0-	-1394	-0-	471	1	1324	3	N	285	383	1	47
						314	9							
01	3503 X	2720	-0-	-783	-0-	631	1	1744	3	N	314	178	1	183
						345	9							
*02	2940 X	2392	-0-	-548	-0-	587	1	1464	3	N	310	374	1	119
						341	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
09	6000 X	2421	-0-	-3579	-0-	328	1	1851	3	Y	220	210 1 108
10	4092 X	1251	-0-	-2841	-0-	242	9	903	3	Y	143	153 1 98
11	3120 X	1389	-0-	-1731	-0-	191	1	918	3	Y	201	188 1 111
12	3224 X	1160	-0-	-2064	-0-	157	9	682	3	Y	209	223 1 97
01	2728 X	1144	-0-	-1584	-0-	250	1	755	3	Y	210	218 1 89
*02	2268 X	1605	-0-	-663	-0-	221	9	952	3	Y	194	223 1 60
						248	1					
						230	9					
						158	1					
						231	9					
						440	1					
						213	9					
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983												
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	306	1	1530	3	Y	190	191 1 93
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	209	9	986	3	Y	143	138 1 98
11	2430 N	725	-0-	-1705	-0-	237	1	457	3	Y	113	149 1 62
12	2511 N	685	-0-	-1826	-0-	157	9	386	3	Y	127	130 1 59
01	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	144	1	700	3	Y	188	168 1 79
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	124	9	364	3	Y	100	148 1 31
						159	1					
						140	9					
						140	1					
						207	9					
						213	1					
						110	9					
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264												
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	11	1	2	9	Y	2	5 1 -0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	2	2 1 -0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	2	9	4	9	Y	4	3 1 1
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	1	1	9	Y	1	2 1 -0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	1			Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			106		N	106	106 1 8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161												
09	540 X	429	-0-	-111	-0-	367	3	62	9	N	56	2 8 129
10	558 X	346	-0-	-212	-0-	260	3	86	9	N	78	207
11	540 X	513	-0-	-27	-0-	28	1	239	3	N	224	338 1 93
12	465 X	73	-0-	-392	-0-	246	9	33	9	N	30	123
01	403 X	70	-0-	-333	-0-	40	1	43	9	N	39	9 1 153
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	27	1			N	1	154

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	5799	3	1065	9	N	968	924	1	295
10	6169 X	6077	-0-	-92	-0-	3	1	5073	3	N	910	922	1	283
						1001	9							
11	5970 X	5529	-0-	-441	-0-	265	1	4358	3	N	824	758	1	349
						906	9							
12	6169 X	5384	-0-	-785	-0-	652	1	3856	3	N	796	794	1	351
						876	9							
01	6169 X	4209	-0-	-1960	-0-	556	1	2970	3	N	621	948	1	24
						683	9							
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	26			50
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	518	1	3531	3	Y	271	412	1	83
						298	9							
10	4960 X	4357	-0-	-603	-0-	416	1	3658	3	Y	257	205	1	135
						283	9							
11	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	388	1	3439	3	Y	302	226	1	211
						332	9							
12	4960 X	3417	-0-	-1543	-0-	366	1	2765	3	Y	260	336	1	135
						286	9							
01	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	418	1	3535	3	Y	278	221	1	192
						306	9							
*02	4060 X	3359	-0-	-701	-0-	349	1	2755	3	Y	232	328	1	96
						255	9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
09	6390 X	3080	-0-	-3310	-0-	411	1	2447	3	Y	202	325	1	62
						222	9							
10	6603 X	2914	-0-	-3689	-0-	321	1	2391	3	Y	184	149	1	97
						202	9							
11	5820 X	2725	-0-	-3095	-0-	255	1	2254	3	Y	196	156	1	137
						216	9							
12	3689 X	2573	-0-	-1116	-0-	273	1	2080	3	Y	200	233	1	104
						220	9							
01	3689 X	2755	-0-	-934	-0-	300	1	2242	3	Y	194	164	1	134
						213	9							
*02	2884 X	2659	-0-	-225	-0-	289	1	2158	3	Y	193	247	1	80
						212	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
09	3780 X	2701	-0-	-1079	-0-	540	1	1681	3	Y	436	510	1	108
						480	9							
10	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	601	1	1469	3	Y	452	464	1	96
						497	9							
11	3300 X	268	-0-	-3032	-0-	148	1	120	9	Y	109	159	1	46
12	3410 X	383	-0-	-3027	-0-	196	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	264	-0-	-2256	-0-	49	1	147	3	Y	62	75	1	24
						68	9							
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	934	1	1448	3	Y	341	235	1	266
						375	9							
10	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	549	1	1279	3	Y	299	377	1	188
						329	9							
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	253	1	480	3	Y	130	188	1	130
						143	9							
12	2170 N	274	-0-	-1896	-0-	144	1	71	3	Y	54			184
						59	9							
01	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	442	1	1551	3	Y	90	233	1	41
						99	9							
*02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	549	1	1639	3	Y	528	382	1	187
						581	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
09	5400 X	2514	-0-	-2886	-0-	450	1	1656	3	Y	371	447	1	92
						408	9							
10	5580 X	2831	-0-	-2749	-0-	559	1	1735	3	Y	488	476	1	104
						537	9							
11	3330 X	2695	-0-	-635	-0-	691	1	1423	3	Y	528	408	1	224
						581	9							
12	3441 X	2441	-0-	-1000	-0-	634	1	1335	3	Y	429	419	1	234
						472	9							
01	3255 X	2159	-0-	-1096	-0-	818	1	836	3	Y	459	438	1	255
						505	9							
*02	2548 X	2497	-0-	-51	-0-	535	1	1526	3	Y	396	499	1	152
						436	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	558	3	Y	167	174	1	33
						184	9							
10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	420	1	2175	3	Y	443	403	1	73
						487	9							
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	322	1	1407	3	Y	311	317	1	67
						342	9							
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	267	1	850	3	Y	200	232	1	35
						220	9							
01	2697 X	1070	-0-	-1627	-0-	149	1	757	3	Y	149	152	1	32
						164	9							
*02	2772 X	1619	-0-	-1153	-0-	380	1	951	3	Y	262	219	1	75
						288	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
09	4110 X	2401	-0-	-1709	-0-	919	1	1302	3	Y	164	175	1	127
						180	9							
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1233	1	2948	3	Y	318	172	1	273
						350	9							
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	943	1	2686	3	Y	244	330	1	187
						268	9							
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	1145	1	2461	3	Y	247	181	1	253
						272	9							
01	4433 X	3729	-0-	-704	-0-	785	1	2648	3	Y	269	434	1	88
						296	9							
*02	4088 X	3400	-0-	-688	-0-	812	1	2334	3	Y	231	174	1	145
						254	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7980 X	2903	-0-	-5077	-0-	1023	1 1664 3	Y	196	303 1	154	
10	5766 X	1735	-0-	-4031	-0-	216 484	9 1 1118 3	Y	121	146 1	129	
11	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-	133 741	9 1 2114 3	Y	190	172 1	147	
12	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	209 833	9 1 1760 3	Y	181	139 1	189	
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	199 926	9 1 3430 3	Y	305	398 1	96	
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	336 673	9 1 2025 3	Y	191	164 1	123	
						210	9					
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452												
09	9390 X	8426	-0-	-964	-0-	498	1 6535 3	Y	1266	1091 1	412	
10	9703 X	3146	-0-	-6557	-0-	1393 372	9 1 2328 3	Y	405	373 1	444	
11	9390 X	70	-0-	-9320	-0-	446 52	9 1 18 9	Y	16	178 1	282	
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	78	-0-	-7174	-0-	19	1 50 3	Y	8		301	
						9	9					
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077												
09	4110 X	46	-0-	-4064	-0-	35	1 11 9	Y	10	112 1	28	
10	4247 X	96	-0-	-4151	-0-	36	1 54 3	Y	5	21 1	12	
						6	9					
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-		12	
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	303	1 38 3	Y	6		18	
						7	9					
*01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	991	1 104 3	Y	20		38	
						22	9					
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	265	1 24 3	Y	35	52 1	15	
						39	9					
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129												
09	4410 X	2811	-0-	-1599	-0-	795	1 1805 3	Y	192	75 1	203	
10	4557 X	1154	-0-	-3403	-0-	211 432	9 1 632 3	Y	82	148 1	137	
						90	9					
11	360 X	95	-0-	-265	-0-	72	1 23 3	Y	-0-		137	
12	2821 X	952	-0-	-1869	-0-	857	1 75 3	Y	18		155	
						20	9					
*01	2821 X	1441	-0-	-1380	-0-	1215	1 182 3	Y	40		195	
						44	9					
*02	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	2175	1 6398 3	Y	652	509 1	338	
						717	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	519	-0-	-681	-0-	356 1	72 3	Y	83	79	1	30	
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	91 9	595 3	Y	81	84	1	27	
11	570 N	259	-0-	-311	-0-	89 9	79 9	Y	72	69	1	30	
12	1085 N	304	-0-	-781	-0-	180 1	86 3	Y	72	81	1	21	
01	1054 N	280	-0-	-774	-0-	139 1	77 3	Y	60	54	1	27	
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	79 9	85 3	Y	75	82	1	20	
						66 9							
						150 1							
						83 9							
FISHER B				WELL #:	2H	RRCID ->	282140	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13385 - 18577	
09	7110 X	5664	-0-	-1446	-0-	719 1	4058 3	Y	806	810	1	110	
10	6851 X	5880	-0-	-971	-0-	887 9	4240 3	Y	834	798	1	146	
11	6390 X	5504	-0-	-886	-0-	723 1	3770 3	Y	830	830	1	146	
12	6603 X	5660	-0-	-943	-0-	917 9	3966 3	Y	768	753	1	161	
01	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	821 1	4159 3	Y	914	941	1	134	
*02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	913 9	3655 3	Y	747	731	1	150	
						845 9							
						793 1							
						1005 9							
						768 1							
						822 9							
GWOSDZ A				WELL #:	1H	RRCID ->	282141	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13123	PERF.13519 - 18092	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
D. WARZECHA A				WELL #:	4H	RRCID ->	282282	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13679	PERF.13517 - 18849	
09	570 N	138	-0-	-432	-0-	98 1	40 9	Y	36	22	1	28	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	213 1	359 3	Y	63	36	1	55	
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	69 9	645 3	Y	88	84	1	59	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	342 1	324 3	Y	71	61	1	69	
01	620 N	405	-0-	-215	-0-	97 9	229 3	Y	43	97	1	15	
*02	1008 N	402	-0-	-606	-0-	309 1	237 3	Y	35	27	1	23	
						78 9							
						129 1							
						47 9							
						126 1							
						39 9							
MUIR C				WELL #:	1H	RRCID ->	282356	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13030 - 18699	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	8	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	3854	-0-	-1336	-0-	474	1	2600	3	Y	709	656	1	110
10	5363 X	3200	-0-	-2163	-0-	780	9	1925	3	Y	672	718	1	64
11	4980 X	1395	-0-	-3585	-0-	536	1	764	3	Y	343	362	1	45
12	4650 X	1216	-0-	-3434	-0-	739	9	743	3	Y	242	241	1	46
*01	4402 X	1159	-0-	-3243	-0-	254	1	706	3	Y	259	280	1	25
*02	3584 X	1363	-0-	-2221	-0-	377	9	825	3	Y	253	247	1	31
						207	1							
						266	9							
						168	1							
						285	9							
						260	1							
						278	9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	44	1	3352	3	Y	925	945	1	81
10	4433 X	4387	-0-	-46	-0-	1018	9	3275	3	Y	962	944	1	99
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	54	1	3699	3	Y	786	768	1	117
12	4433 X	3247	-0-	-1186	-0-	1058	9	2562	3	Y	582	622	1	77
*01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	46	1	4709	3	Y	1025	1037	1	65
*02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	865	9	3683	3	Y	938	914	1	89
						45	1							
						640	9							
						79	1							
						1128	9							
						56	1							
						1032	9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
09	5640 X	4831	-0-	-809	-0-	443	1	3110	3	Y	1162	1128	1	265
10	5735 X	4202	-0-	-1533	-0-	1278	9	2715	3	Y	962	938	1	289
11	5550 X	3879	-0-	-1671	-0-	429	1	2583	3	Y	773	581	1	481
12	5115 X	1131	-0-	-3984	-0-	1058	9	641	3	Y	270	570	1	181
01	5115 X	4045	-0-	-1070	-0-	446	1	2419	3	Y	1000	1000	1	181
*02	4508 X	3592	-0-	-916	-0-	850	9	2271	3	Y	736	252	1	665
						193	1							
						297	9							
						526	1							
						1100	9							
						511	1							
						810	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
09	12360 X	8866	-0-	-3494	-0-	938	1	6950	3	N	889	895	1	301
10	12958 X	9483	-0-	-3475	-0-	978	9	7473	3	N	908	929	1	280
11	12540 X	9577	-0-	-2963	-0-	1011	1	7718	3	N	975	949	1	306
12	10509 X	8276	-0-	-2233	-0-	999	9	6626	3	N	873	944	1	235
01	10509 X	8150	-0-	-2359	-0-	786	1	6527	3	N	847	766	1	316
*02	8932 X	7752	-0-	-1180	-0-	1073	9	6342	3	N	779	953	1	142
						690	1							
						960	9							
						691	1							
						932	9							
						553	1							
						857	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	
09	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	1256	1	6950	3	Y	1896	1745	1	293
						2086	9							
10	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1402	1	6681	3	Y	1797	1920	1	170
						1977	9							
11	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1430	1	6844	3	Y	2019	1926	1	263
						2221	9							
12	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	838	1	4067	3	Y	1010	1082	1	191
						1111	9							
*01	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	769	1	4355	3	Y	1069	1156	1	104
						1176	9							
*02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	770	1	4937	3	Y	1226	1178	1	152
						1349	9							
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
09	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	53	1	4743	3	Y	1258	1271	1	98
						1384	9							
10	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	57	1	4771	3	Y	1335	1308	1	125
						1469	9							
11	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	68	1	5496	3	Y	1154	1122	1	157
						1269	9							
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	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	67	1	4444	3	Y	1103	1082	1	107
						1213	9							
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	45	1	3522	3	Y	951	959	1	77
						1046	9							
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	47	1	3419	3	Y	981	963	1	95
						1079	9							
11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	54	1	4431	3	Y	969	933	1	131
						1066	9							
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	73	1	4510	3	Y	981	1007	1	105
						1079	9							
*01	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	50	1	2577	3	Y	632	691	1	46
						695	9							
*02	4508 X	3372	-0-	-1136	-0-	40	1	2591	3	Y	674	655	1	65
						741	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	446	1	4066	3	Y	894	913	1	77
						983	9							
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	564	1	4051	3	Y	888	877	1	88
						977	9							
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	540	1	3719	3	Y	875	851	1	112
						963	9							
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	518	1	3811	3	Y	802	822	1	92
						882	9							
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	542	1	3587	3	Y	741	704	1	129
						815	9							
*02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	454	1	3764	3	Y	738	793	1	74
						812	9							
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
09	5100 X	2219	-0-	-2881	-0-	292	1	1470	3	Y	415	449	1	36
						457	9							
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	324	1	1303	3	Y	421	415	1	42
						463	9							
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	270	1	1535	3	Y	416	405	1	53
						458	9							
12	3596 X	974	-0-	-2622	-0-	131	1	595	3	Y	225	252	1	26
						248	9							
01	3596 X	1707	-0-	-1889	-0-	210	1	1113	3	Y	349	314	1	61
						384	9							
*02	2100 X	167	-0-	-1933	-0-	39	1	50	3	Y	71	125	1	7
						78	9							
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
09	10800 X	8194	-0-	-2606	-0-	829	1	6468	3	Y	815	699	1	245
						897	9							
10	10416 X	8150	-0-	-2266	-0-	864	1	6374	3	Y	829	916	1	158
						912	9							
11	9330 X	8084	-0-	-1246	-0-	672	1	6453	3	Y	872	940	1	90
						959	9							
12	9641 X	8758	-0-	-883	-0-	758	1	7044	3	Y	869	868	1	91
						956	9							
01	9641 X	8692	-0-	-949	-0-	740	1	7052	3	Y	818	786	1	123
						900	9							
*02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	578	1	6507	3	Y	774	816	1	81
						851	9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	688	1	3700	3	Y	1053	1033	1	117
						1158	9							
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	556	1	3134	3	Y	1011	925	1	203
						1112	9							
11	5010 X	4261	-0-	-749	-0-	491	1	2769	3	Y	910	996	1	117
						1001	9							
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	14	-0-	-4718	-0-	2	1	8	3	Y	4	35	1	2
						4	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09		12930 X	10880	-0-	-2050	-0-	770	1	9532	3	Y	525	462	1	118
							578	9							
10		13361 X	8087	-0-	-5274	-0-	541	1	7140	3	Y	369	444	1	43
							406	9							
11		12870 X	8082	-0-	-4788	-0-	603	1	7031	3	Y	407	400	1	50
							448	9							
12		13299 X	10367	-0-	-2932	-0-	726	1	9100	3	Y	492	435	1	107
							541	9							
01		13299 X	10747	-0-	-2552	-0-	798	1	9382	3	Y	515	497	1	125
							567	9							
*02		9996 X	7534	-0-	-2462	-0-	493	1	6570	3	Y	428	482	1	71
							471	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165															
09		13320 X	6839	-0-	-6481	-0-	515	1	5960	3	Y	331	291	1	74
							364	9							
10		13764 X	12985	-0-	-779	-0-	846	1	11472	3	Y	606	609	1	71
							667	9							
11		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	860	1	10220	3	Y	575	575	1	71
							633	9							
12		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	830	1	10680	3	Y	582	526	1	127
							640	9							
01		13051 X	12009	-0-	-1042	-0-	854	1	10543	3	Y	556	548	1	135
							612	9							
*02		11732 X	9926	-0-	-1806	-0-	622	1	8708	3	Y	542	587	1	90
							596	9							
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139															
09		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	662	1	7672	3	Y	1056	991	1	138
							1162	9							
10		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	610	1	7926	3	Y	1173	1152	1	159
							1290	9							
11		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	676	1	7622	3	Y	1028	1047	1	140
							1131	9							
12		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	880	1	11320	3	Y	1608	1560	1	188
							1769	9							
01		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	883	1	10945	3	Y	1517	1404	1	301
							1669	9							
*02		8876 X	4624	-0-	-4252	-0-	277	1	3788	3	Y	508	760	1	49
							559	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
09		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	898	1	11442	3	Y	628	538	1	141
							691	9							
10		20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	1313	1	17991	3	Y	910	944	1	107
							1001	9							
11		17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	1275	1	15187	3	Y	843	846	1	104
							927	9							
12		17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	1178	1	15093	3	Y	808	736	1	176
							889	9							
01		16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	1173	1	14545	3	Y	762	753	1	185
							838	9							
*02		18340 X	12710	-0-	-5630	-0-	796	1	11152	3	Y	693	763	1	115
							762	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		8610 X	7687	-0-	-923	-0-	510	1	6245	3	Y	847	793	1	111
							932	9							
10		8897 X	7291	-0-	-1606	-0-	467	1	5918	3	Y	824	823	1	112
							906	9							
11		8190 X	6997	-0-	-1193	-0-	504	1	5651	3	Y	765	773	1	104
							842	9							
12		8463 X	7289	-0-	-1174	-0-	476	1	5852	3	Y	874	876	1	102
							961	9							
01		8463 X	7232	-0-	-1231	-0-	490	1	5817	3	Y	841	776	1	167
							925	9							
*02		7168 X	5593	-0-	-1575	-0-	338	1	4584	3	Y	610	718	1	59
							671	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
09		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	535	1	6414	3	Y	885	824	1	116
							974	9							
10		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	607	1	7789	3	Y	1061	1033	1	144
							1167	9							
11		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	630	1	7145	3	Y	955	969	1	130
							1051	9							
12		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	586	1	7216	3	Y	1061	1067	1	124
							1167	9							
01		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	664	1	7973	3	Y	1139	1037	1	226
							1253	9							
*02		8624 X	7119	-0-	-1505	-0-	428	1	5832	3	Y	781	931	1	76
							859	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
09		15990 X	12043	-0-	-3947	-0-	780	1	9813	3	Y	1318	1222	1	173
							1450	9							
10		16523 X	12245	-0-	-4278	-0-	733	1	10019	3	Y	1357	1346	1	184
							1493	9							
11		14760 X	12043	-0-	-2717	-0-	836	1	9807	3	Y	1273	1284	1	173
							1400	9							
12		14911 X	10664	-0-	-4247	-0-	679	1	8621	3	Y	1240	1268	1	145
							1364	9							
01		12183 X	10182	-0-	-2001	-0-	675	1	8232	3	Y	1159	1074	1	230
							1275	9							
*02		11228 X	8194	-0-	-3034	-0-	485	1	6737	3	Y	884	1028	1	86
							972	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
09		5760 X	5404	-0-	-356	-0-	386	1	4341	3	Y	615	573	1	81
							677	9							
10		5735 X	5223	-0-	-512	-0-	373	1	4145	3	Y	641	635	1	87
							705	9							
11		5550 X	4676	-0-	-874	-0-	362	1	3712	3	Y	547	560	1	74
							602	9							
12		6045 X	5333	-0-	-712	-0-	368	1	4221	3	Y	676	671	1	79
							744	9							
01		6045 X	4663	-0-	-1382	-0-	340	1	3678	3	Y	586	549	1	116
							645	9							
*02		5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	248	1	3148	3	Y	456	528	1	44
							502	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		9840 X	8143	-0-	-1697	-0-	538	1	6609	3	Y	905	841	1	119
							996	9							
10		10168 X	7756	-0-	-2412	-0-	472	1	6296	3	Y	898	895	1	122
							988	9							
11		8940 X	8093	-0-	-847	-0-	567	1	6579	3	Y	861	866	1	117
							947	9							
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							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080															
09		7020 X	6066	-0-	-954	-0-	443	1	4844	3	Y	708	664	1	93
							779	9							
10		7254 X	6155	-0-	-1099	-0-	419	1	4913	3	Y	748	739	1	102
							823	9							
11		6840 X	5924	-0-	-916	-0-	441	1	4747	3	Y	669	680	1	91
							736	9							
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							
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836															
09		5850 X	4801	-0-	-1049	-0-	342	1	3832	3	Y	570	533	1	75
							627	9							
10		5828 X	5620	-0-	-208	-0-	372	1	4547	3	Y	637	625	1	87
							701	9							
11		5490 X	4349	-0-	-1141	-0-	323	1	3490	3	Y	487	508	1	66
							536	9							
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							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
09		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	493	1	6149	3	Y	830	775	1	109
							913	9							
10		7502 X	7160	-0-	-342	-0-	459	1	5771	3	Y	845	839	1	115
							930	9							
11		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	539	1	6116	3	Y	819	823	1	111
							901	9							
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							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10260 X	10223	-0-	-37	-0-	719	1	8962	3	Y	493	428	1	111
						542	9							
10	10602 X	10549	-0-	-53	-0-	687	1	9335	3	Y	479	534	1	56
						527	9							
11	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	780	1	9097	3	Y	524	515	1	65
						576	9							
12	10602 X	10322	-0-	-280	-0-	721	1	9054	3	Y	497	454	1	108
						547	9							
01	10602 X	10401	-0-	-201	-0-	756	1	9104	3	Y	492	481	1	119
						541	9							
*02	9744 X	8787	-0-	-957	-0-	559	1	7697	3	Y	483	522	1	80
						531	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
09	12300 X	9109	-0-	-3191	-0-	630	1	8000	3	Y	435	379	1	98
						479	9							
10	12679 X	10041	-0-	-2638	-0-	652	1	8877	3	Y	465	508	1	55
						512	9							
11	12270 X	9372	-0-	-2898	-0-	699	1	8156	3	Y	470	467	1	58
						517	9							
12	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	827	1	10639	3	Y	578	510	1	126
						636	9							
01	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	786	1	9639	3	Y	510	512	1	124
						561	9							
*02	9072 X	7581	-0-	-1491	-0-	478	1	6646	3	Y	415	470	1	69
						457	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	2380	1	2915	2	Y	534	438	0	80
						3	4	587	9					
10	0	991	-0-	991	991	252	1	277	2	Y	420	401	0	88
						462	9							
11	5186 X	4195	-0-	-991	-0-	1943	1	499	2	Y	110	167	0	31
						1627	3	5	4					
*12	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	3241	1	825	2	Y	111	120	0	22
						3605	3	8	4					
*01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	2157	1	540	2	Y	114	108	0	28
						1080	3	5	4					
*02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	492	1	138	2	Y	290	241	0	77
						457	3	2	4					
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	569	1	5431	3	Y	1075	1129	1	153
						1183	9							
10	7130 X	1222	-0-	-5908	-0-	67	1	927	3	Y	207	301	1	59
						228	9							
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	866	1	5499	3	Y	1808	1372	1	495
						1989	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4500 X	4305	-0-	-195	-0-	359	1	3212	3	Y	667	702	1	93
						734	9							
10	4557 X	1081	-0-	-3476	-0-	65	1	783	3	Y	212	261	1	44
						233	9							
11	4560 X	1699	-0-	-2861	-0-	153	1	1127	3	Y	381	307	1	118
						419	9							
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							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	336	333	0	70
10	0	376	-0-	376	376	13	1	13	2	Y	318	320	0	68
						350	9							
11	376 N	-0-	-0-	-376	-0-					Y	328	332	0	64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	320	0	62
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	297	287	0	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	152	0	29
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	674	1	5667	3	Y	990	931	1	163
						1089	9							
10	7161 X	5791	-0-	-1370	-0-	478	1	4453	3	Y	782	846	1	99
						860	9							
11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	715	1	3977	3	Y	853	846	1	106
						938	9							
12	7161 X	5893	-0-	-1268	-0-	530	1	4508	3	Y	777	771	1	112
						855	9							
*01	7161 X	6093	-0-	-1068	-0-	643	1	4523	3	Y	843	840	1	115
						927	9							
*02	6944 X	5472	-0-	-1472	-0-	623	1	3961	3	Y	807	714	1	208
						888	9							
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	633	1	5072	3	Y	908	853	1	151
						999	9							
10	6758 X	5305	-0-	-1453	-0-	449	1	4076	3	Y	709	768	1	92
						780	9							
11	7080 X	4757	-0-	-2323	-0-	627	1	3312	3	Y	744	741	1	95
						818	9							
12	7347 X	5281	-0-	-2066	-0-	484	1	4032	3	Y	695	688	1	102
						765	9							
*01	7347 X	5740	-0-	-1607	-0-	613	1	4245	3	Y	802	795	1	109
						882	9							
*02	6244 X	4193	-0-	-2051	-0-	480	1	3016	3	Y	634	569	1	174
						697	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	449	1	4011	3	Y	686	641	1 8	116
						755	9							
10	4929 X	4378	-0-	-551	-0-	337	1	3410	3	Y	574	616	1	74
						631	9							
11	4770 X	4061	-0-	-709	-0-	513	1	2880	3	Y	607	603	1	78
						668	9							
12	4929 X	4539	-0-	-390	-0-	363	1	3425	3	Y	683	667	1	94
						751	9							
*01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	515	1	3940	3	Y	710	709	1	95
						781	9							
*02	4872 X	4805	-0-	-67	-0-	548	1	3477	3	Y	709	625	1	179
						780	9							
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
09	5760 X	5118	-0-	-642	-0-	480	1	3869	3	Y	699	659	1 8	123
						769	9							
10	5952 X	3896	-0-	-2056	-0-	338	1	2977	3	Y	528	575	1	76
						581	9							
11	5760 X	3563	-0-	-2197	-0-	473	1	2421	3	Y	608	601	1	83
						669	9							
12	5952 X	5207	-0-	-745	-0-	474	1	3979	3	Y	685	670	1	98
						754	9							
*01	5735 X	3653	-0-	-2082	-0-	393	1	2688	3	Y	520	536	1	82
						572	9							
*02	4788 X	4663	-0-	-125	-0-	535	1	3372	3	Y	687	595	1	174
						756	9							
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
09	10320 X	9883	-0-	-437	-0-	814	1	8097	3	Y	884	807	1	184
						972	9							
10	10664 X	10444	-0-	-220	-0-	856	1	8526	3	Y	965	967	1	182
						1062	9							
11	10320 X	9294	-0-	-1026	-0-	634	1	7713	3	Y	861	887	1	156
						947	9							
12	10664 X	8746	-0-	-1918	-0-	619	1	7359	3	Y	698	701	1	153
						768	9							
01	10664 X	8646	-0-	-2018	-0-	625	1	7226	3	Y	723	801	1	75
						795	9							
*02	9128 X	7533	-0-	-1595	-0-	607	1	6209	3	Y	652	544	1	183
						717	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
09	8220 X	7094	-0-	-1126	-0-	547	1	5248	3	Y	1181	1237	1	185
						1299	9							
10	8432 X	7306	-0-	-1126	-0-	540	1	5473	3	Y	1175	1114	1	246
						1293	9							
11	7620 X	6906	-0-	-714	-0-	575	1	5214	3	Y	1015	1098	1	163
						1117	9							
12	7657 X	7156	-0-	-501	-0-	640	1	5225	3	Y	1174	1031	1	306
						1291	9							
01	7285 X	6576	-0-	-709	-0-	642	1	4838	3	Y	996	1120	1	182
						1096	9							
*02	5796 X	5551	-0-	-245	-0-	420	1	4306	3	Y	750	604	1	328
						825	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	341	1	2334	3	Y	632	687	1	99
10	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	695	9	2500	3	Y	616	587	1	128
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	306	1	4146	3	Y	861	862	1	127
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	678	9	2904	3	Y	786	706	1	207
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	489	1	3495	3	Y	811	871	1	147
*02	5208 X	3709	-0-	-1499	-0-	947	9	2662	3	Y	570	467	1	250
						458	1							
						865	9							
						518	1							
						892	9							
						420	1							
						627	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	1060	1	8438	3	Y	1814	1818	1	360
10	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1995	9	8393	3	Y	1785	1745	1	396
11	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	1110	1	8215	3	Y	1697	1735	1	358
12	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	1964	9	8911	3	Y	1600	1691	1	267
01	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	1150	1	8641	3	Y	1681	1498	1	450
*02	9520 X	9431	-0-	-89	-0-	1867	9	7009	3	Y	1459	1504	1	405
						1112	1							
						1760	9							
						1015	1							
						1849	9							
						817	1							
						1605	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
09	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	881	1	6622	3	Y	1343	1200	1	449
10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1477	9	6649	3	Y	1365	1536	1	278
11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	931	1	6522	3	Y	1313	1365	1	226
12	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	1502	9	7537	3	Y	1240	1122	1	344
01	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	943	1	7420	3	Y	1357	1315	1	386
*02	8204 X	8176	-0-	-28	-0-	1444	9	6115	3	Y	1210	1120	1	476
						1014	1							
						1364	9							
						895	1							
						1493	9							
						730	1							
						1331	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
09	6090 X	5548	-0-	-542	-0-	566	1	3973	3	Y	917	815	1	412
10	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	1009	9	3990	3	Y	964	1159	1	217
11	5820 X	5409	-0-	-411	-0-	600	1	3847	3	Y	881	789	1	309
12	6045 X	4411	-0-	-1634	-0-	1060	9	3282	3	Y	632	771	1	170
01	6045 X	5662	-0-	-383	-0-	593	1	4236	3	Y	794	567	1	397
*02	5180 X	4106	-0-	-1074	-0-	969	9	3108	3	Y	542	751	1	188
						434	1							
						695	9							
						553	1							
						873	9							
						402	1							
						596	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10410 X	7814	-0-	-2596	-0-	771	1	5782	3	Y	1146	1191	1	355
						1261	9							
10	10757 X	8008	-0-	-2749	-0-	824	1	5874	3	Y	1191	1175	1	371
						1310	9							
11	10410 X	7677	-0-	-2733	-0-	823	1	5631	3	Y	1112	1178	1	305
						1223	9							
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							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
09	10980 X	10660	-0-	-320	-0-	811	1	8294	3	Y	1414	1744	1	209
						1555	9							
10	11346 X	10516	-0-	-830	-0-	782	1	7984	3	Y	1591	1502	1	298
						1750	9							
11	10980 X	10126	-0-	-854	-0-	842	1	7721	3	Y	1421	1180	1	539
						1563	9							
12	11346 X	10525	-0-	-821	-0-	976	1	8090	3	Y	1326	1382	1	483
						1459	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							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
09	9720 X	9640	-0-	-80	-0-	956	1	7286	3	Y	1271	1220	1	506
						1398	9							
10	10044 X	9481	-0-	-563	-0-	982	1	7070	3	Y	1299	1556	1	249
						1429	9							
11	9720 X	8158	-0-	-1562	-0-	865	1	5972	3	Y	1201	1173	1	277
						1321	9							
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							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
09	18150 X	16827	-0-	-1323	-0-	1410	1	14241	3	Y	1069	1042	1	244
						1176	9							
10	18755 X	16772	-0-	-1983	-0-	1407	1	14148	3	Y	1106	991	1	359
						1217	9							
11	17610 X	16228	-0-	-1382	-0-	1493	1	13631	3	Y	1004	1052	1	311
						1104	9							
12	17980 X	15483	-0-	-2497	-0-	1091	1	13273	3	Y	1017	960	1	368
						1119	9							
01	17980 X	14883	-0-	-3097	-0-	1240	1	12579	3	Y	967	906	1	429
						1064	9							
*02	15708 X	14069	-0-	-1639	-0-	1136	1	11890	3	Y	948	1117	1	260
						1043	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														
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	559	1	7109	3	Y	1427	1347	1	267
						1570	9							
10	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	544	1	6979	3	Y	1454	1491	1	230
						1599	9							
11	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	581	1	6724	3	Y	1407	1349	1	288
						1548	9							
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							

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
09	20400 X	19238	-0-	-1162	-0-	1613	1	16367	3	Y	1144	1271	1	213
						1258	9							
10	21080 X	19244	-0-	-1836	-0-	1601	1	16345	3	Y	1180	1124	1	269
						1298	9							
11	19890 X	18568	-0-	-1322	-0-	1705	1	15678	3	Y	1077	956	1	390
						1185	9							
12	20181 X	18371	-0-	-1810	-0-	1293	1	15859	3	Y	1108	1114	1	384
						1219	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							

RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
09	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	811	1	7726	3	Y	1278	1559	1	206
						1406	9							
10	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	830	1	8041	3	Y	1432	1316	1	322
						1575	9							
11	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	857	1	7590	3	Y	1354	1193	1	483
						1489	9							
12	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	844	1	6537	3	Y	1003	1185	1	301
						1103	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							

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
09	9300 X	8503	-0-	-797	-0-	645	1	6580	3	Y	1162	1187	1	294
						1278	9							
10	9548 X	8244	-0-	-1304	-0-	629	1	6342	3	Y	1157	1133	1	318
						1273	9							
11	9240 X	7774	-0-	-1466	-0-	648	1	5914	3	Y	1102	1165	1	255
						1212	9							
12	9207 X	8716	-0-	-491	-0-	803	1	6624	3	Y	1172	1004	1	423
						1289	9							
01	8711 X	7835	-0-	-876	-0-	771	1	5927	3	Y	1034	1207	1	250
						1137	9							
*02	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	1228	1	5846	3	Y	1299	1195	1	354
						1429	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6660 X	3762	-0-	-2898	-0-	3	1	3059	3	Y	636	663	1	1 8 69
10		5952 X	4084	-0-	-1868	-0-	700	9	516	1	Y	673	616	1	126
11		4830 X	3404	-0-	-1426	-0-	740	9	463	1	Y	530	573	1	83
12		4650 X	3220	-0-	-1430	-0-	583	9	308	1	Y	514	491	1	106
01		4588 X	2713	-0-	-1875	-0-	326	1	1844	3	Y	494	566	1	34
*02		3584 X	2552	-0-	-1032	-0-	543	9	369	1	Y	435	408	1	61
							479	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
09		8970 X	8952	-0-	-18	-0-	6	1	7461	3	Y	1350	1391	1	2 8 136
10		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1485	9	1079	1	Y	1533	1384	1	285
11		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	1686	9	1197	1	Y	1370	1454	1	201
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1507	9	924	1	Y	1417	1346	1	272
01		9269 X	9202	-0-	-67	-0-	1559	9	949	1	Y	1434	1609	1	97
*02		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1577	9	1046	1	Y	1239	1161	1	175
							1363	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
09		6210 X	5928	-0-	-282	-0-	5	1	4904	3	Y	926	956	1	1 8 92
10		6572 X	6550	-0-	-22	-0-	1019	9	739	1	Y	1013	917	1	188
11		6990 X	6113	-0-	-877	-0-	1114	9	755	1	Y	863	922	1	129
12		7223 X	5977	-0-	-1246	-0-	949	9	547	1	Y	872	830	1	171
01		7223 X	5709	-0-	-1514	-0-	547	1	4079	3	Y	925	1033	1	63
*02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	959	9	612	1	Y	767	719	1	111
							1018	9							
							658	1							
							844	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
09		9990 X	9031	-0-	-959	-0-	7	1	7471	3	Y	1412	1451	1	2 8 142
10		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	1553	9	1057	1	Y	1581	1429	1	294
11		9990 X	8650	-0-	-1340	-0-	1739	9	1043	1	Y	1188	1294	1	188
12		10323 X	9544	-0-	-779	-0-	1307	9	843	1	Y	1392	1312	1	268
01		10323 X	9341	-0-	-982	-0-	1531	9	969	1	Y	1463	1631	1	100
*02		9380 X	8998	-0-	-382	-0-	1609	9	1083	1	Y	1270	1189	1	181
							1397	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	15810 X	15339	-0-	-471	-0-	958	1	13043	3	Y	1216	1167	1	219
						1338	9							
10	16337 X	15117	-0-	-1220	-0-	931	1	12802	3	Y	1258	1115	1	360
						1384	9						2 8	
11	15660 X	14680	-0-	-980	-0-	1009	1	12303	3	Y	1244	1336	1	268
						1368	9							
12	16182 X	14293	-0-	-1889	-0-	955	1	12054	3	Y	1167	1125	1	310
						1284	9							
01	15624 X	14616	-0-	-1008	-0-	953	1	12355	3	Y	1189	1401	1	98
						1308	9							
*02	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	870	1	10886	3	Y	1095	938	1	255
						1205	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
09	15450 X	14595	-0-	-855	-0-	1399	1	12060	3	Y	1033	974	1	331
						1136	9							
10	15965 X	14486	-0-	-1479	-0-	1366	1	11908	3	Y	1102	937	1	496
						1212	9							
11	15330 X	14258	-0-	-1072	-0-	1483	1	11595	3	Y	1073	1350	1	219
						1180	9							
12	15965 X	13667	-0-	-2298	-0-	1253	1	11304	3	Y	1009	952	1	276
						1110	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							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
09	14400 X	13184	-0-	-1216	-0-	834	1	10887	3	Y	1330	1164	1	235
						1463	9						1 8	
10	14880 X	13924	-0-	-956	-0-	926	1	11466	3	Y	1393	1327	1	301
						1532	9							
11	14040 X	13884	-0-	-156	-0-	988	1	11469	3	Y	1297	1366	1	232
						1427	9							
12	14260 X	13546	-0-	-714	-0-	907	1	11228	3	Y	1283	1152	1	363
						1411	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							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	1217	1236	0	5
						57	4	1339	9					
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	576	573	0	8
						4	4	634	9					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	504	480	0	3
*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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16980 X	12297	-0-	-4683	-0-	808	1	10484	3	Y	914	937	1	115
						1005	9							
10	16957 X	14973	-0-	-1984	-0-	977	1	12698	3	Y	1180	1009	1	286
						1298	9							
11	15780 X	12131	-0-	-3649	-0-	832	1	10332	3	Y	879	952	1	213
						967	9							
12	16306 X	2985	-0-	-13321	-0-	272	1	2424	3	Y	263	390	1	86
						289	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							
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
09	17130 X	16347	-0-	-783	-0-	1055	1	13928	3	Y	1240	1276	1	156
						1364	9							
10	17701 X	15927	-0-	-1774	-0-	1034	1	13516	3	Y	1252	1105	1	303
						1377	9							
11	17130 X	15146	-0-	-1984	-0-	995	1	12949	3	Y	1093	1128	1	268
						1202	9							
12	17701 X	16154	-0-	-1547	-0-	1190	1	13685	3	Y	1163	1185	1	246
						1279	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							
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
09	21750 X	20567	-0-	-1183	-0-	1348	1	17607	3	Y	1465	1459	1	193
						1612	9					2	8	
10	22475 X	20033	-0-	-2442	-0-	1314	1	17037	3	Y	1529	1371	1	346
						1682	9					5	8	
11	22020 X	15769	-0-	-6251	-0-	1081	1	13342	3	Y	1224	1394	1	176
						1346	9							
12	22754 X	12717	-0-	-10037	-0-	999	1	10538	3	Y	1073	1142	1	107
						1180	9							
01	22754 X	15725	-0-	-7029	-0-	1104	1	13313	3	Y	1189	1100	1	196
						1308	9							
*02	19180 X	17042	-0-	-2138	-0-	889	1	14615	3	Y	1398	1350	1	244
						1538	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
09	27300 X	24180	-0-	-3120	-0-	1107	1	20936	3	Y	1943	1933	1	297
						2137	9							
10	28210 X	24754	-0-	-3456	-0-	1217	1	21369	3	Y	1971	1914	1	354
						2168	9							
11	27180 X	26181	-0-	-999	-0-	1357	1	22615	3	Y	2008	1809	1	553
						2209	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8610 X	7943	-0-	-667	-0-	823 1	6458 3	Y	602	596 1		160	
10	8897 X	7959	-0-	-938	-0-	662 9	810 1	6428 3	Y	655	566 1	249	
11	8610 X	7321	-0-	-1289	-0-	721 9	911 1	5731 3	Y	617	581 1	285	
12	8897 X	8513	-0-	-384	-0-	679 9	980 1	6743 3	Y	718	755 1	248	
01	8897 X	8204	-0-	-693	-0-	790 9	954 1	6466 3	Y	713	838 1	123	
*02	7420 X	7130	-0-	-290	-0-	784 9	872 1	5594 3	Y	604	551 1	176	
						664 9							
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044													
09	32910 X	26552	-0-	-6358	-0-	1243 1	23295 3	Y	1831	1845 1		189	
10	33666 X	26818	-0-	-6848	-0-	2014 9	1334 1	23360 3	Y	1931	1861 1	1 8 258	
11	30660 X	24318	-0-	-6342	-0-	1334 1	2124 9	21136 3	Y	1750	1821 1	187	
12	29171 X	23612	-0-	-5559	-0-	1257 1	1925 9	20553 3	Y	1716	1643 1	260	
01	27931 X	20211	-0-	-7720	-0-	1171 1	1888 9	17434 3	Y	1459	1515 1	204	
*02	23296 X	18178	-0-	-5118	-0-	1172 1	1605 9	15623 3	Y	1355	1414 1	145	
						1064 1	1491 9						
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689													
09	10710 X	9992	-0-	-718	-0-	654 1	8489 3	Y	772	792 1		97	
10	11439 X	10269	-0-	-1170	-0-	849 9	670 1	8690 3	Y	826	720 1	203	
11	11070 X	10384	-0-	-686	-0-	670 1	909 9	8836 3	Y	766	780 1	189	
12	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	705 1	843 9	12641 3	Y	1103	1073 1	219	
01	11067 X	9786	-0-	-1281	-0-	1122 1	1213 9	8281 3	Y	755	830 1	144	
*02	9660 X	6235	-0-	-3425	-0-	674 1	831 9	5381 3	Y	474	530 1	88	
						333 1	521 9						
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247													
09	16290 X	13563	-0-	-2727	-0-	874 1	11553 3	Y	1033	1020 1	1 8	135	
10	16089 X	13575	-0-	-2514	-0-	1136 9	874 1	11495 3	Y	1096	984 1	4 8 243	
11	15570 X	12874	-0-	-2696	-0-	1206 9	866 1	10846 3	Y	1056	1144 1	155	
12	16089 X	11950	-0-	-4139	-0-	866 1	1162 9	9868 3	Y	1067	1119 1	103	
01	16089 X	12222	-0-	-3867	-0-	908 1	1174 9	10236 3	Y	1013	949 1	167	
*02	12656 X	10274	-0-	-2382	-0-	1174 9	872 1	8729 3	Y	905	902 1	170	
						1114 9	549 1						
						996 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	441	1	1880	3	Y	475	481	1	115
							523	9							
10		2728 X	1719	-0-	-1009	-0-	373	1	1001	3	Y	314	372	1	57
							345	9							
11		2640 X	1013	-0-	-1627	-0-	152	1	640	3	Y	201	214	1	44
							221	9							
12		3162 X	2168	-0-	-994	-0-	390	1	1368	3	Y	373	276	1	141
							410	9							
*01		3162 X	2929	-0-	-233	-0-	201	1	2170	3	Y	507	546	1	102
							558	9							
*02		2660 X	2462	-0-	-198	-0-	56	1	1963	3	Y	403	482	1	23
							443	9							
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
09		2760 X	36	-0-	-2724	-0-	21	1	15	9	Y	14	22	1	3
							1023	1	4018	3	Y	920	757	1	166
10		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1012	9							
							22	1	29	9	Y	26	186	1	6
11		2760 X	51	-0-	-2709	-0-	562	1	1682	3	Y	578	365	1	219
							636	9							
12		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	266	1	2732	3	Y	697	776	1	140
							767	9							
*01		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	61	1	2023	3	Y	448	562	1	26
							493	9							
*02		5460 X	2577	-0-	-2883	-0-									
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	930	1	4627	3	Y	1055	1007	1	115
							1161	9							
10		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1132	1	4586	3	Y	1109	1038	1	186
							1220	9							
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	1040	1	3827	3	Y	734	779	1	141
							807	9							
12		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	855	1	4140	3	Y	1025	1061	1	105
							1128	9							
01		5735 X	4799	-0-	-936	-0-	627	1	3230	3	Y	856	833	1	128
							942	9							
*02		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	913	1	3714	3	Y	910	907	1	131
							1001	9							
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416															
09		8130 X	7342	-0-	-788	-0-	996	1	5151	3	Y	1086	1174	1	263
							1195	9							
10		8401 X	2059	-0-	-6342	-0-	471	1	1194	3	Y	358	556	1	65
							394	9							
11		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1555	1	9878	3	Y	2040	1655	1	450
							2244	9							
12		8401 X	4218	-0-	-4183	-0-	716	1	2772	3	Y	664	863	1	251
							730	9							
*01		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	666	1	7848	3	Y	1613	1540	1	324
							1774	9							
*02		12768 X	11181	-0-	-1587	-0-	249	1	9005	3	Y	1752	1975	1	101
							1927	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8760 X	8142	-0-	-618	-0-	1142	1	5585	3	Y	1286	1250	1	140
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1415	9	6064	3	Y	1458	1353	1	245
11	8670 X	7280	-0-	-1390	-0-	1503	1	4734	3	Y	1065	1106	1	204
12	8804 X	7842	-0-	-962	-0-	1604	9	5295	3	Y	1318	1388	1	134
01	9052 X	7244	-0-	-1808	-0-	1374	1	4959	3	Y	1206	1160	1	180
*02	8288 X	4619	-0-	-3669	-0-	1172	9	2981	3	Y	764	834	1	110
						1097	1							
						1450	9							
						958	1							
						1327	9							
						798	1							
						840	9							
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
09	5010 X	4308	-0-	-702	-0-	562	1	2984	3	Y	693	763	1	122
10	5177 X	4619	-0-	-558	-0-	762	9	3117	3	Y	799	704	1	217
11	4710 X	4298	-0-	-412	-0-	623	1	2794	3	Y	740	811	1	146
12	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	879	9	2628	3	Y	763	727	1	182
01	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	690	1	2361	3	Y	770	766	1	186
*02	4172 X	3111	-0-	-1061	-0-	814	9	1785	3	Y	659	695	1	150
						660	1							
						839	9							
						714	1							
						847	9							
						601	1							
						725	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	317	1	868	3	Y	370	346	1	49
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	407	9	1186	3	Y	403	416	1	36
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	323	1	1046	3	Y	369	389	1	16
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	443	9	1250	3	Y	413	399	1	30
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	316	1	1447	3	Y	467	469	1	28
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	406	9	1069	3	Y	374	344	1	58
						312	1							
						454	9							
						379	1							
						514	9							
						325	1							
						411	9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
09	5250 X	3632	-0-	-1618	-0-	701	1	2070	3	Y	783	731	1	104
10	5425 X	4217	-0-	-1208	-0-	861	9	2645	3	Y	807	839	1	72
11	5250 X	4008	-0-	-1242	-0-	684	1	2499	3	Y	772	811	1	33
12	5425 X	3646	-0-	-1779	-0-	888	9	2335	3	Y	695	677	1	51
*01	5425 X	4001	-0-	-1424	-0-	660	1	2533	3	Y	766	770	1	47
*02	3808 X	3320	-0-	-488	-0-	849	9	2034	3	Y	656	600	1	103
						546	1							
						765	9							
						625	1							
						843	9							
						564	1							
						722	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
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6420 X	4428	-0-	-1992	-0-	806	1	2599	3	Y	930	840	1	1	8	124
						1023	9									
10	6665 X	4651	-0-	-2014	-0-	719	1	2977	3	Y	868	915	1			77
						955	9									
11	6450 X	3784	-0-	-2666	-0-	615	1	2376	3	Y	721	767	1			31
						793	9									
12	5239 X	3399	-0-	-1840	-0-	548	1	2038	3	Y	739	716	1			54
						813	9									
*01	5239 X	3640	-0-	-1599	-0-	571	1	2300	3	Y	699	710	1			43
						769	9									
*02	3668 X	3109	-0-	-559	-0-	526	1	1911	3	Y	611	558	1			96
						672	9									

HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	804	1	2753	3	Y	949	884	1	1	8	126
						1044	9									
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	798	1	3606	3	Y	1001	1038	1			89
						1101	9									
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	879	1	3701	3	Y	1030	1075	1			44
						1133	9									
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	745	1	3662	3	Y	987	959	1			72
						1086	9									
*01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	874	1	3997	3	Y	1083	1089	1			66
						1191	9									
*02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	805	1	3298	3	Y	926	847	1			145
						1019	9									

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

09	3420 X	2830	-0-	-590	-0-	1105	1	1360	2	Y	331	249	0	59	1	58
						1	4	364	9							
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	2647	1	2693	2	Y	681	534	0	106	1	99
						4	4	749	9							
11	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	4384	1	1126	2	Y	627	632	0			94
						3672	3	10	4							
*12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	2623	1	668	2	Y	713	731	0			76
						2917	3	7	4							
*01	3534 X	2077	-0-	-1457	-0-	917	1	230	2	Y	426	430	0			72
						459	3	2	4							
02	7868 X	2228	-0-	-5640	-0-	829	1	233	2	Y	356	375	0			53
						771	3	3	4							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286																
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2940 X	596	-0-	-2344	-0-	229	1	282	2	Y	77	52	0	12	1	13
						85	9									
10	0	836	-0-	836	836	283	1	283	2	Y	245	196	0	11	1	51
						270	9									
11	2940 X	1357	-0-	-1583	-0-	468	1	120	2	Y	342	342	0			51
						392	3									
*12	2697 X	1660	-0-	-1037	-0-	519	1	132	2	Y	392	401	0			42
						577	3									
*01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	388	1	97	2	Y	297	289	0			50
						194	3									
02	1120 X	1083	-0-	-37	-0-	364	1	102	2	Y	251	264	0			37
						340	3									
								1	4							
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421																
09	6450 X	2263	-0-	-4187	-0-	958	1	1139	2	Y	150	98	0	50	1	10
						1	4									
10	6603 X	2520	-0-	-4083	-0-	1173	1	1192	2	Y	139	95	0	46	1	8
						2	4									
11	4830 X	2160	-0-	-2670	-0-	985	1	253	2	Y	86	84	0			10
						825	3									
*12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1085	1	276	2	Y	91	93	0			8
						1206	3									
*01	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	1353	1	339	2	Y	60	62	0			6
						678	3									
*02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	2712	1	762	2	Y	29	33	0			2
						2527	3									
								9	4							
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523																
09	3000 N	1360	-0-	-1640	1211	435	1	520	2	Y	367	330	0	24	1	49
						1	4									
10	0	878	-0-	878	2089	249	1	256	2	Y	339	324	0	10	1	54
						373	9									
11	2962 N	873	-0-	-2089	-0-	235	1	60	2	Y	345	347	0			52
						197	3									
*12	1395 N	705	-0-	-690	-0-	163	1	41	2	Y	291	312	0			31
						181	3									
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	347	1	87	2	Y	279	263	0			47
						174	3									
*02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	867	1	244	2	Y	708	650	0			105
						808	3									
								3	4							
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4650 X	2890	-0-	-1760	-0-	515 1	1714 3	Y	601	556 1	1 8	80		
10	4526 X	3792	-0-	-734	-0-	661 9	574 1	2440 3	Y	707	724 1	63		
11	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	778 9	582 1	2290 3	Y	680	714 1	29		
12	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	748 9	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		
						767 9								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	510 1	627 2	Y	251	204 0	28 1	40		
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1 4	509 1	518 2	Y	245	226 0	39		
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	276 9	1 4	270 9						
*12	3100 N	3147	-0-	47	47	810 1	679 3	208 2	Y	244	246 0	37		
*01	2261 N	2214	-0-	-47	-0-	1203 1	1337 3	306 2	Y	271	279 0	29		
*02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1161 1	581 3	291 2	Y	162	164 0	27		
						709 1	660 3	199 2	Y	153	157 0	23		
						2 4		2 4						
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	3209 1	3947 2	Y	1107	850 0	175 1	168		
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	3 4	1218 9							
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2374 1	3 4	2416 2	Y	1026	939 0	160		
*12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1258 1	1129 9	323 2	Y	763	808 0	115		
*01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	1053 3	1440 1	367 2	Y	796	826 0	85		
*02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	1440 1	1602 3	711 2	Y	820	767 0	138		
						2838 1	1421 3	7 4						
						2823 1	2629 3	793 2	Y	573	626 0	85		
						9 4		9 4						
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1247 1	1484 2	Y	510	429 0	65 1	45		
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2 4	561 9							
11	2820 X	2606	-0-	-214	-0-	1343 1	2 4	1365 2	Y	420	383 0	29		
*12	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	462 9	1087 1	279 2	Y	297	293 0	33		
*01	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	911 3	987 1	251 2	Y	287	296 0	24		
*02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1097 3	1285 1	322 2	Y	293	288 0	29		
						644 3	1382 1	3 4						
						1287 3	1287 3	388 2	Y	249	258 0	20		
						4 4		4 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	1301	1	1548	2	Y	359	316	0	68	1	29
						2	4	395	9							
10	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	1561	1	1586	2	Y	351	295	0	61	1	24
						2	4	386	9							
11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	1747	1	449	2	Y	468	440	0			52
						1463	3	4	4							
*12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	1873	1	477	2	Y	504	514	0			42
						2083	3	5	4							
*01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	2786	1	698	2	Y	597	580	0			59
						1395	3	7	4							
*02	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	2801	1	787	2	Y	521	538	0			42
						2610	3	9	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510																
09	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	1050	1	1258	2	Y	574	513	0	55	1	53
						1	4	631	9							
10	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	1104	1	1122	2	Y	587	556	0	43	1	41
						2	4	646	9							
11	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	1002	1	257	2	Y	513	497	0			57
						839	3	2	4							
*12	3689 X	1809	-0-	-1880	-0-	425	1	108	2	Y	729	725	0			61
						473	3	1	4							
*01	3689 X	830	-0-	-2859	-0-	56	1	14	2	Y	665	660	0			66
						28	3	732	9							
02	2632 X	1298	-0-	-1334	-0-	235	1	66	2	Y	707	716	0			57
						218	3	1	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	3048	1	4948	2	Y	2043	1949	0	222	1	66
						492	4	2247	9							
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1746	1	4017	2	Y	1542	1386	0	159	1	63
						246	4	1696	9							
11	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	680	1	768	2	Y	1460	1461	0			62
						4631	3	210	4							
*12	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1114	1	828	2	Y	1621	1622	0			61
						5490	3	275	4							
*01	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	2308	1	1841	2	Y	1200	1212	0			49
						8660	3	145	4							
*02	8344 X	3480	-0-	-4864	-0-	457	1	276	2	Y	1186	1175	0			60
						1413	3	29	4							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	18540 X	14661	-0-	-3879	-0-	865	1	12135	3	Y	1510	1356	1	277
						1661	9							
10	17577 X	14523	-0-	-3054	-0-	902	1	11937	3	Y	1531	1570	1	238
						1684	9							
11	16170 X	13806	-0-	-2364	-0-	933	1	11256	3	Y	1470	1409	1	299
						1617	9							
12	15965 X	13799	-0-	-2166	-0-	993	1	11230	3	Y	1433	1365	1	367
						1576	9							
01	15314 X	13290	-0-	-2024	-0-	1015	1	10716	3	Y	1417	1527	1	257
						1559	9							
*02	12936 X	11172	-0-	-1764	-0-	578	1	9166	3	Y	1298	1368	1	187
						1428	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
09	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	7871	1	9660	2	Y	2329	1928	0	414
						9	4	2562	9					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			429
*11	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	4829	1	1241	2	Y	2101	2119	0	411
						4044	3	12	4					
*12	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	7519	1	1914	2	Y	1775	1841	0	345
						8359	3	21	4					
*01	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	5078	1	1273	2	Y	1151	1216	0	280
						2545	3	12	4					
*02	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	4220	1	1184	2	Y	1338	1261	0	357
						3929	3	14	4					
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
09	7200 X	5981	-0-	-1219	-0-	344	1	4793	3	Y	767	768	1	206
						844	9							
10	7440 X	6012	-0-	-1428	-0-	365	1	4777	3	Y	791	775	1	222
						870	9							
11	7200 X	5229	-0-	-1971	-0-	369	1	4123	3	Y	670	795	1	97
						737	9							
12	7440 X	4611	-0-	-2829	-0-	347	1	3576	3	Y	625	595	1	127
						688	9							
01	7440 X	4796	-0-	-2644	-0-	381	1	3678	3	Y	670	591	1	206
						737	9							
*02	5404 X	4131	-0-	-1273	-0-	220	1	3247	3	Y	604	583	1	227
						664	9							
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
09	5010 X	4445	-0-	-565	-0-	715	1	2825	3	Y	823	838	1	38
						905	9							
10	5146 X	3245	-0-	-1901	-0-	555	1	2016	3	Y	613	610	1	41
						674	9							
11	5520 X	2441	-0-	-3079	-0-	402	1	1565	3	Y	431	446	1	26
						474	9							
12	5704 X	1796	-0-	-3908	-0-	300	1	1120	3	Y	342	337	1	31
						376	9							
01	5704 X	2256	-0-	-3448	-0-	407	1	1328	3	Y	474	476	1	29
						521	9							
*02	3192 X	1957	-0-	-1235	-0-	386	1	1067	3	Y	458	446	1	41
						504	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	517 N	517	-0-	-0-	-0-	155	1	185	2	Y	161	153	0	8	1	16
						177	9									
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	902	1	888	2	Y	242	209	0	34	1	15
						2	4	266	9							
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	695	1	179	2	Y	381	354	0			42
						582	3	2	4							
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	350	1	89	2	Y	822	795	0			69
						389	3	1	4							
*01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	862	1	216	2	Y	577	589	0			57
						432	3	2	4							
02	1848 X	797	-0-	-1051	-0-	260	1	73	2	Y	201	242	0			16
						242	3	1	4							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3364	1	4129	2	Y	790	597	0	182	1	128
						4	4	869	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					123
*11	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	3691	1	948	2	Y	614	617	0			120
						3092	3	8	4							
*12	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	3751	1	955	2	Y	628	626	0			122
						4173	3	10	4							
*01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	4280	1	1072	2	Y	636	603	0			155
						2146	3	9	4							
*02	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	5909	1	1658	2	Y	741	698	0			198
						5503	3	19	4							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	1263 1	2052 2	Y	1144	1128 0	92 1	38
						204 4	1258 9					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			52
*11	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	975 1	1101 2	Y	1152	1155 0		49
						6642 3	301 4					
*12	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	1814 1	1347 2	Y	1433	1428 0		54
						8934 3	448 4					
*01	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	2142 1	1709 2	Y	730	754 0		30
						8037 3	135 4					
*02	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	3223 1	1943 2	Y	604	603 0		31
						9954 3	204 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 Z	1089	-0-	1089	330552	396 1	149 9	544 3	N		135	135 0			-0-
04	0 Z	873	-0-	873	331425	299 1	116 9	458 3	N		105	105 0			-0-
05	0 Z	2185	-0-	2185	333610	907 1	5 4	987 3	N		260	260 0			-0-
06	0 Z	2016	-0-	2016	335626	772 1	293 9	951 3	N		266	266 0			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	335626				N		49	49 0			-0-
08	0 Z	6526	-0-	6526	342152	2710 1	399 9	3417 3	N		363	363 0			-0-
09	0 Z	5551	-0-	5551	347703	2339 1	3 4	2869 3	N		309	309 0			-0-
10	0 Z	721	-0-	721	348424	233 1	230 9	258 3	N		209	209 0			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	348424				N		284	238 0			46
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	348424				N		154	170 0			30
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	348424				N		110	113 0			27
*02	0 Z	181	-0-	181	348605	52 1	49 3	15 2	N		59	70 0			16

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
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-

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
09	20850 X	17267	-0-	-3583	-0-	1002 1	1945 9	14320 3	Y		1768	1526 1	3 8		371
10	21297 X	16757	-0-	-4540	-0-	1026 1	1883 9	13848 3	Y		1712	1768 1			315
11	20100 X	14588	-0-	-5512	-0-	971 1	1728 9	11889 3	Y		1571	1601 1			285
12	19592 X	17504	-0-	-2088	-0-	1278 1	1882 9	14344 3	Y		1711	1579 1			417
01	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	1422 1	1934 9	15382 3	Y		1758	1940 1			235
*02	13888 X	13002	-0-	-886	-0-	659 1	1761 9	10582 3	Y		1601	1583 1			253

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563															
09	15780 X	15011	-0-	-769	-0-	666 1	1489 9	12856 3	Y		1354	1493 1			135
10	16306 X	13569	-0-	-2737	-0-	700 1	1481 9	11388 3	Y		1346	1301 1			180
11	15330 X	12426	-0-	-2904	-0-	778 1	1543 9	10105 3	Y		1403	1402 1			181
12	15841 X	11551	-0-	-4290	-0-	673 1	1334 9	9544 3	Y		1213	458 0	844 1		92
*01	15841 X	13458	-0-	-2383	-0-	874 1	1522 9	11062 3	Y		1384	1272 0	104 1		100
*02	11704 X	10733	-0-	-971	-0-	717 1	1200 9	8816 3	Y		1091	966 0	166 1		59

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	36780 X	22791	-0-	-13989	-0-	1238	1	19619	3	Y	1758	1770	1	203
10	31992 X	22308	-0-	-9684	-0-	1934	9	1285	1	19277	3	1587	1636	154
11	26130 X	18737	-0-	-7393	-0-	1746	9	1135	1	16105	3	1361	1408	107
12	27001 X	20679	-0-	-6322	-0-	1497	9	1179	1	17731	3	1608	1339	376
01	24676 X	20722	-0-	-3954	-0-	1769	9	1219	1	17471	3	1847	1719	504
*02	21280 X	17492	-0-	-3788	-0-	2032	9	1092	1	14857	3	1403	1473	434
						1543	9							
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
09	9120 X	7187	-0-	-1933	-0-	358	1	5910	3	Y	835	764	1	206
10	9424 X	6934	-0-	-2490	-0-	919	9	379	1	5617	3	853	789	266
11	8430 X	6162	-0-	-2268	-0-	938	9	367	1	4958	3	761	793	234
12	8463 X	6020	-0-	-2443	-0-	837	9	340	1	4836	3	767	753	248
01	7781 X	4517	-0-	-3264	-0-	844	9	284	1	3527	3	642	569	321
*02	5852 X	5199	-0-	-653	-0-	706	9	322	1	4087	3	718	801	238
						790	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
09	5340 X	3045	-0-	-2295	-0-	158	1	2546	3	Y	310	196	1	231
10	5456 X	3205	-0-	-2251	-0-	341	9	186	1	2562	3	415	572	74
11	4830 X	3527	-0-	-1303	-0-	457	9	235	1	2794	3	453	390	137
12	4526 X	2856	-0-	-1670	-0-	498	9	185	1	2257	3	376	380	133
01	4526 X	3625	-0-	-901	-0-	414	9	237	1	2839	3	499	370	262
*02	3304 X	2290	-0-	-1014	-0-	549	9	170	1	1747	3	339	406	195
						373	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
09	13950 X	10987	-0-	-2963	-0-	558	1	9307	3	Y	1020	975	1	304
10	14167 X	10487	-0-	-3680	-0-	1122	9	588	1	8759	3	1036	1170	170
11	12270 X	10263	-0-	-2007	-0-	1140	9	610	1	8347	3	1187	1188	169
12	12679 X	10030	-0-	-2649	-0-	1306	9	572	1	8339	3	1017	945	241
01	11811 X	9494	-0-	-2317	-0-	1119	9	569	1	7852	3	975	745	471
*02	10192 X	7369	-0-	-2823	-0-	1073	9	478	1	6014	3	797	1016	252
						877	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 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		28198 X	28198	-0-	-0-	-0-	1412	1	24441	3	Y	2132	2185	1	206		
							2345	9									
10		25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	1507	1	21918	3	Y	1916	1842	1	280		
							2108	9									
11		21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1427	1	18742	3	Y	1576	1646	1	210		
							1734	9									
12		29233 X	13597	-0-	-15636	-0-	806	1	11643	3	Y	1044	185	0	1006	1	63
							1148	9									
*01		29233 X	21707	-0-	-7526	-0-	1476	1	18739	3	Y	1356	1195	0	80	1	144
							1492	9									
*02		22484 X	18172	-0-	-4312	-0-	1260	1	15340	3	Y	1429	1300	0	212	1	61
							1572	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503																	
09		15840 X	13353	-0-	-2487	-0-	667	1	11065	3	Y	1474	1494	1	223		
							1621	9									
10		16368 X	13178	-0-	-3190	-0-	780	1	10795	3	Y	1457	1477	1	203		
							1603	9									
11		15840 X	11367	-0-	-4473	-0-	730	1	9222	3	Y	1286	1209	1	280		
							1415	9									
12		16368 X	8016	-0-	-8352	-0-	472	1	6764	3	Y	709	164	0	795	1	30
							780	9									
*01		15438 X	10126	-0-	-5312	-0-	685	1	8295	3	Y	1042	894	0	46	1	132
							1146	9									
*02		12460 X	8440	-0-	-4020	-0-	588	1	6843	3	Y	917	790	0	199	1	60
							1009	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528																	
09		15750 X	13322	-0-	-2428	-0-	653	1	11182	3	Y	1352	1283	1	277		
							1487	9									
10		16275 X	13228	-0-	-3047	-0-	765	1	10975	3	Y	1353	1463	1	167		
							1488	9									
11		14700 X	12241	-0-	-2459	-0-	788	1	10086	3	Y	1243	1207	1	203		
							1367	9									
12		14663 X	11931	-0-	-2732	-0-	657	1	9858	3	Y	1287	656	0	789	1	45
							1416	9									
*01		16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	1085	1	13699	3	Y	1636	1480	0	62	1	139
							1800	9									
*02		12432 X	11088	-0-	-1344	-0-	728	1	9100	3	Y	1145	1048	0	190	1	46
							1260	9									
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433																	
09		28350 X	28148	-0-	-202	-0-	1684	1	24188	3	Y	2069	2135	1	3	8	266
							2276	9									
10		29295 X	27343	-0-	-1952	-0-	1704	1	23138	3	Y	2274	2224	1	4	8	312
							2501	9									
11		28560 X	24984	-0-	-3576	-0-	1693	1	21038	3	Y	2048	2232	1			128
							2253	9									
12		29512 X	23521	-0-	-5991	-0-	1664	1	19746	3	Y	1919	1611	1			436
							2111	9									
01		29512 X	22924	-0-	-6588	-0-	1779	1	18982	3	Y	1966	2131	1			271
							2163	9									
*02		23184 X	18581	-0-	-4603	-0-	986	1	15673	3	Y	1747	1618	1			400
							1922	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		WELL #:		3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	13836	PERF.13476	- 22262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	450 1	26778 3	Y	3868	3607	1		740	
10	23777 X	14952	-0-	-8825	-0-	4255 9	12555 3	Y	1595	493	0	1659 1	183	
11	33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	642 1	27842 3	Y	3884	3420	0	561 1	86	
12	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	1755 9	26114 3	Y	2555	2450	0	34 1	157	
*01	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	1013 1	26862 3	Y	2922	2819	0	73 1	187	
*02	30884 X	26581	-0-	-4303	-0-	4272 9	22958 3	Y	2415	2061	0	485 1	56	
						994 1								
						2811 9								
						1251 1								
						3214 9								
						966 1								
						2657 9								
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13548	- 22335		
09	36600 X	21202	-0-	-15398	-0-	1110 1	17355 3	Y	2488	2262	1		599	
10	33170 X	13387	-0-	-19783	-0-	2737 9	11778 3	Y	892	229	0	1099 1	163	
11	29310 X	21272	-0-	-8038	-0-	628 1	17775 3	Y	2562	2181	0	473 1	71	
12	27776 X	18054	-0-	-9722	-0-	981 9	15355 3	Y	1913	1801	0	28 1	155	
*01	25048 X	15207	-0-	-9841	-0-	679 1	12952 3	Y	1496	1456	0	72 1	123	
*02	19852 X	10765	-0-	-9087	-0-	2818 9	8889 3	Y	1355	1013	0	411 1	54	
						595 1								
						2104 9								
						609 1								
						1646 9								
						385 1								
						1491 9								
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.13873	- 19378		
09	9330 X	8069	-0-	-1261	-0-	561 1	6345 3	Y	1057	1089	1		107	
10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	1163 9	13664 3	Y	1974	1901	1		180	
11	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	1070 1	7011 3	Y	1239	1340	1		79	
12	9238 X	7443	-0-	-1795	-0-	2171 9	5949 3	Y	920	831	1		168	
01	17019 X	6587	-0-	-10432	-0-	674 1	5169 3	Y	912	996	1		84	
*02	15260 X	7486	-0-	-7774	-0-	1363 9	5967 3	Y	999	990	1		93	
						482 1								
						1012 9								
						415 1								
						1003 9								
						420 1								
						1099 9								
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197												
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	M	PROD	AMT	BALANCE
09		13530 X	10791	-0-	-2739	-0-	696	1	Y	1057	1072	111
							1163	9				
10		13981 X	10552	-0-	-3429	-0-	656	1	Y	1095	1091	115
							1205	9				
11		13230 X	8229	-0-	-5001	-0-	549	1	Y	823	855	83
							905	9				
12		11904 X	5413	-0-	-6491	-0-	376	1	Y	583	592	74
							641	9				
01		11532 X	9065	-0-	-2467	-0-	640	1	Y	1014	996	92
							1115	9				
*02		9100 X	8090	-0-	-1010	-0-	575	1	Y	851	843	100
							936	9				
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562												
09		9930 X	9578	-0-	-352	-0-	523	1	Y	1138	1024	244
							1252	9				
10		10261 X	9175	-0-	-1086	-0-	491	1	Y	941	1028	157
							1035	9				
11		9930 X	8324	-0-	-1606	-0-	554	1	Y	868	776	249
							955	9				
12		10230 X	8454	-0-	-1776	-0-	567	1	Y	945	956	238
							1040	9				
01		10013 X	6109	-0-	-3904	-0-	445	1	Y	682	830	90
							750	9				
*02		7196 X	7180	-0-	-16	-0-	503	1	Y	974	605	459
							1071	9				
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113												
09		19050 X	12902	-0-	-6148	-0-	832	1	Y	1218	1259	113
							1340	9				
10		17949 X	12600	-0-	-5349	-0-	778	1	Y	1279	1258	134
							1407	9				
11		15450 X	11701	-0-	-3749	-0-	758	1	Y	1139	1161	112
							1253	9				
12		15314 X	11954	-0-	-3360	-0-	784	1	Y	1198	1156	154
							1318	9				
01		14074 X	11466	-0-	-2608	-0-	785	1	Y	1244	1285	113
							1368	9				
*02		10920 X	10405	-0-	-515	-0-	715	1	Y	1060	1049	124
							1166	9				
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596												
09		21930 X	18727	-0-	-3203	-0-	1179	1	Y	1756	1809	163
							1932	9				
10		22661 X	18581	-0-	-4080	-0-	1122	1	Y	1869	1835	197
							2056	9				
11		21930 X	18247	-0-	-3683	-0-	1173	1	Y	1771	1794	174
							1948	9				
12		21142 X	16811	-0-	-4331	-0-	1095	1	Y	1673	1631	216
							1840	9				
01		20181 X	19710	-0-	-471	-0-	1336	1	Y	2117	2140	193
							2329	9				
*02		17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	1196	1	Y	1772	1758	207
							1949	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 #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	1186	1	15670	3	Y	1755	1810	1	163
							1931	9							
10	18383	X	18326	-0-	-57	-0-	1111	1	15196	3	Y	1835	1806	1	192
							2019	9							
11	17790	X	16680	-0-	-1110	-0-	1073	1	13832	3	Y	1614	1647	1	159
							1775	9							
12	18383	X	17129	-0-	-1254	-0-	1115	1	14137	3	Y	1706	1644	1	221
							1877	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							
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
09	13980	X	11324	-0-	-2656	-0-	677	1	9449	3	Y	1089	1114	1	101
							1198	9							
10	14446	X	11123	-0-	-3323	-0-	635	1	9236	3	Y	1138	1120	1	119
							1252	9							
11	13350	X	10585	-0-	-2765	-0-	691	1	8752	3	Y	1038	1055	1	102
							1142	9							
12	13423	X	11780	-0-	-1643	-0-	776	1	9702	3	Y	1184	1133	1	153
							1302	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							
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
09	37320	X	29079	-0-	-8241	-0-	1809	1	24315	3	Y	2686	2778	1	250
							2955	9							
10	37789	X	26925	-0-	-10864	-0-	1607	1	22384	3	Y	2667	2638	1	279
							2934	9							
11	36570	X	20827	-0-	-15743	-0-	1344	1	17284	3	Y	1999	2084	1	194
							2199	9							
12	34782	X	23654	-0-	-11128	-0-	1536	1	19512	3	Y	2369	2251	1	312
							2606	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							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
09	8910	X	8716	-0-	-194	-0-	459	1	6608	3	Y	1499	1569	1	178
							1649	9							
10	9207	X	8404	-0-	-803	-0-	429	1	6493	3	Y	1347	1265	1	260
							1482	9							
11	8910	X	8341	-0-	-569	-0-	521	1	6314	3	Y	1369	1390	1	239
							1506	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		17490 X	11540	-0-	-5950	-0-	988	1	8958	3	Y	1449	1487	1	122
							1594	9							
10		17484 X	11286	-0-	-6198	-0-	957	1	8818	3	Y	1374	1380	1	116
							1511	9							
11		14400 X	10506	-0-	-3894	-0-	814	1	8249	3	Y	1312	1257	1	171
							1443	9							
12		12865 X	10637	-0-	-2228	-0-	451	1	9023	3	Y	1057	1123	1	105
							1163	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							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
09		17580 X	13497	-0-	-4083	-0-	1259	1	10331	3	Y	1734	1782	1	147
							1907	9							
10		17515 X	12825	-0-	-4690	-0-	1135	1	9981	3	Y	1554	1571	1	130
							1709	9							
11		15300 X	11758	-0-	-3542	-0-	905	1	9246	3	Y	1461	1399	1	192
							1607	9							
12		14880 X	11052	-0-	-3828	-0-	470	1	9324	3	Y	1144	1229	1	107
							1258	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							
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
09		17010 X	12596	-0-	-4414	-0-	1114	1	9708	3	Y	1613	1666	1	135
							1774	9							
10		16988 X	12170	-0-	-4818	-0-	1034	1	9479	3	Y	1506	1515	1	126
							1657	9							
11		15870 X	11491	-0-	-4379	-0-	898	1	9000	3	Y	1448	1384	1	190
							1593	9							
12		14384 X	12159	-0-	-2225	-0-	622	1	10243	3	Y	1176	1239	1	127
							1294	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							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
09		19230 X	15029	-0-	-4201	-0-	1309	1	11660	3	Y	1873	1940	1	156
							2060	9							
10		19871 X	15152	-0-	-4719	-0-	1244	1	11926	3	Y	1802	1807	1	151
							1982	9							
11		18300 X	14158	-0-	-4142	-0-	1082	1	11155	3	Y	1746	1668	1	229
							1921	9							
12		16926 X	11660	-0-	-5266	-0-	536	1	9749	3	Y	1250	1363	1	116
							1375	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	20940 X	12305	-0-	-8635	-0-	1025	1	9605	3	Y	1523	1633	1	127
						1675	9							
10	21638 X	12713	-0-	-8925	-0-	1074	1	9934	3	Y	1550	1547	1	130
						1705	9							
11	18420 X	13295	-0-	-5125	-0-	1030	1	10438	3	Y	1661	1572	1	219
						1827	9							
12	16802 X	10852	-0-	-5950	-0-	548	1	9060	3	Y	1131	1238	1	112
						1244	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							
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
09	21240 X	18322	-0-	-2918	-0-	1307	1	14649	3	Y	2151	2199	1	130
						2366	9							
10	21948 X	17194	-0-	-4754	-0-	1103	1	13708	3	Y	2166	2128	1	168
						2383	9							
11	19890 X	12542	-0-	-7348	-0-	903	1	9897	3	Y	1584	1576	1	176
						1742	9							
12	18600 X	15693	-0-	-2907	-0-	1342	1	12321	3	Y	1845	1931	1	90
						2030	9							
01	18569 X	14248	-0-	-4321	-0-	1134	1	11254	3	Y	1691	1636	1	145
						1860	9							
*02	14084 X	12343	-0-	-1741	-0-	1073	1	9591	3	Y	1526	1571	1	100
						1679	9							
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
09	18930 X	10449	-0-	-8481	-0-	753	1	8301	3	Y	1268	1311	1	77
						1395	9							
10	17484 X	10748	-0-	-6736	-0-	644	1	8575	3	Y	1390	1359	1	108
						1529	9							
11	14790 X	10334	-0-	-4456	-0-	770	1	8088	3	Y	1342	1301	1	149
						1476	9							
12	12803 X	9913	-0-	-2890	-0-	872	1	7725	3	Y	1196	1287	1	58
						1316	9							
01	11842 X	9301	-0-	-2541	-0-	762	1	7290	3	Y	1135	1096	1	97
						1249	9							
*02	9744 X	8174	-0-	-1570	-0-	730	1	6300	3	Y	1040	1069	1	68
						1144	9							
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
09	22860 X	15949	-0-	-6911	-0-	1133	1	12779	3	Y	1852	1924	1	112
						2037	9							
10	23622 X	15948	-0-	-7674	-0-	1032	1	12697	3	Y	2017	1973	1	156
						2219	9							
11	22860 X	15005	-0-	-7855	-0-	1077	1	11854	3	Y	1885	1832	1	209
						2074	9							
12	21328 X	14253	-0-	-7075	-0-	1202	1	11235	3	Y	1651	1780	1	80
						1816	9							
01	18445 X	13092	-0-	-5353	-0-	1026	1	10383	3	Y	1530	1479	1	131
						1683	9							
*02	13356 X	11580	-0-	-1776	-0-	988	1	9043	3	Y	1408	1447	1	92
						1549	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	28590 X	22627	-0-	-5963	-0-	1699	1	17915	3	Y	2739	2831	1	165
						3013	9							
10	29543 X	23409	-0-	-6134	-0-	1553	1	18654	3	Y	2911	2851	1	225
						3202	9							
11	27690 X	21282	-0-	-6408	-0-	1508	1	16878	3	Y	2633	2566	1	292
						2896	9							
12	26102 X	20182	-0-	-5920	-0-	1672	1	15982	3	Y	2298	2478	1	112
						2528	9							
01	24459 X	18957	-0-	-5502	-0-	1455	1	15117	3	Y	2168	2094	1	186
						2385	9							
*02	21140 X	16320	-0-	-4820	-0-	1360	1	12825	3	Y	1941	2000	1	127
						2135	9							
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361														
09	29550 X	19659	-0-	-9891	-0-	16866	3	2793	9	Y	2539	2644	1	153
						14209	3	2419	9	Y	2199	2182	1	170
10	27590 X	16628	-0-	-10962	-0-	12939	3	2252	9	Y	2047	1990	1	227
						11509	3	2253	9	Y	2048	2175	1	100
11	26700 X	15191	-0-	-11509	-0-	14143	3	2083	9	Y	1894	1832	1	162
						13094	3	1879	9	Y	1708	1758	1	112
12	26102 X	16396	-0-	-9706	-0-	11143	3							
01	23312 X	15177	-0-	-8135	-0-									
*02	17108 X	13022	-0-	-4086	-0-									
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
09	28350 X	20615	-0-	-7735	-0-	1320	1	17171	3	Y	1931	1998	1	180
						2124	9							
10	27621 X	20192	-0-	-7429	-0-	1240	1	16722	3	Y	2027	1995	1	212
						2230	9							
11	25950 X	18499	-0-	-7451	-0-	1186	1	15352	3	Y	1783	1820	1	175
						1961	9							
12	25017 X	17921	-0-	-7096	-0-	1157	1	14819	3	Y	1768	1716	1	227
						1945	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							
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
09	33270 X	26571	-0-	-6699	-0-	1858	1	21366	3	Y	3043	3153	1	184
						3347	9							
10	34379 X	25492	-0-	-8887	-0-	1613	1	20477	3	Y	3093	3038	1	239
						3402	9							
11	33270 X	23168	-0-	-10102	-0-	1589	1	18456	3	Y	2839	2763	1	315
						3123	9							
12	32395 X	22225	-0-	-10170	-0-	1818	1	17664	3	Y	2494	2688	1	121
						2743	9							
01	29450 X	21349	-0-	-8101	-0-	1638	1	17029	3	Y	2438	2350	1	209
						2682	9							
*02	20104 X	18697	-0-	-1407	-0-	1555	1	14700	3	Y	2220	2283	1	146
						2442	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30787 X	30787	-0-	-0-	-0-	2345 1	24586 3	Y	3505	3517 1		343
							3856 9						
10		29432 X	29432	-0-	-0-	-0-	2243 1	23331 3	Y	3507	3518 1		332
							3858 9						
11		27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	2172 1	21958 3	Y	3426	3263 1		495
							3769 9						
12		25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	2117 1	20349 3	Y	3106	3171 1		430
							3417 9						
01		24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	2105 1	19313 3	Y	3108	3236 1		302
							3419 9						
*02		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	1882 1	15525 3	Y	2750	2725 1		327
							3025 9						
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842													
09		27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	2102 1	21851 3	Y	3064	3092 1		300
							3370 9						
10		23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1790 1	18849 3	Y	2792	2828 1		264
							3071 9						
11		22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	1728 1	17382 3	Y	2770	2634 1		400
							3047 9						
12		22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	1852 1	17639 3	Y	2717	2741 1		376
							2989 9						
01		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	1855 1	17047 3	Y	2726	2837 1		265
							2999 9						
*02		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	1647 1	13574 3	Y	2422	2399 1		288
							2664 9						
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317													
09		19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	1536 1	15463 3	Y	2275	2278 1		223
							2503 9						
10		18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	1454 1	14772 3	Y	2251	2261 1		213
							2476 9						
11		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	1355 1	13351 3	Y	2136	2041 1		308
							2350 9						
12		16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	1342 1	12686 3	Y	1974	2009 1		273
							2171 9						
01		15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	1309 1	11912 3	Y	1931	2016 1		188
							2124 9						
*02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1140 1	9438 3	Y	1679	1667 1		200
							1847 9						
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764													
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979													
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		CROW A		WELL #:	9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13388 - 17467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	289756	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF.12879 - 17015
09	1380 N	144	-0-	-1236		-0-	48 1	56 2	Y	36	72 0	2 1 -0-
							40 9					
10	0	19	-0-	19		19	9 1	9 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
11	1380 N	-0-	-0-	-1380		-0-			Y	28	24 0	4
*12	960 N	960	-0-	-0-		-0-	334 1	85 2	Y	154	142 0	16
							371 3	1 4				
*01	1072 N	1072	-0-	-0-		-0-	444 1	111 2	Y	267	238 0	45
							222 3	1 4				
*02	1393 N	1393	-0-	-0-		-0-	539 1	151 2	Y	182	200 0	27
							501 3	2 4				

DROMGOOLE 'B' UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	289757	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	12936	PERF.12957 - 17144
09	5925 X	5925	-0-	-0-		-0-	2176 1	2580 2	Y	1060	926 0	114 1 88
							3 4	1166 9				
10	5295 X	5295	-0-	-0-		-0-	2122 1	2155 2	Y	923	860 0	83 1 68
							3 4	1015 9				
11	4860 X	4701	-0-	-159		-0-	1861 1	478 2	Y	725	713 0	80
							1560 3	4 4				
*12	7139 X	7139	-0-	-0-		-0-	2536 1	646 2	Y	1026	1020 0	86
							2821 3	7 4				
*01	5232 X	5232	-0-	-0-		-0-	2583 1	647 2	Y	638	661 0	63
							1294 3	6 4				
*02	7157 X	7157	-0-	-0-		-0-	2981 1	838 2	Y	501	523 0	41
							2777 3	10 4				

SPRENCEL "A" UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289758	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12963	PERF.12994 - 17668
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

GUEVARA B				WELL #:	4H	RRCID ->	289852	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13390 - 19289
09	28680 X	26265	-0-	-2415		-0-	450 1	22255 3	Y	3236	2929 1	332
							3560 9					
10	27339 X	27339	-0-	-0-		-0-	1072 1	23388 3	Y	2617	2724 1	225
							2879 9					
11	25290 X	23145	-0-	-2145		-0-	883 1	19774 3	Y	2262	2343 1	144
							2488 9					
12	27900 X	20691	-0-	-7209		-0-	465 1	17948 3	Y	2071	2001 1	214
							2278 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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	38520 X	26674	-0-	-11846	-0-	450	1	22566	3	N	3325	698	0	2384	1	274
						3658	9									
10	36797 X	32291	-0-	-4506	-0-	1191	1	27247	3	N	3503	3521	1			256
						3853	9									
11	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	1288	1	30138	3	N	2996	3047	1			205
						3296	9									
12	29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	1572	1	24634	3	N	2651	2579	1			277
						2916	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									
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934																
09	28740 X	23327	-0-	-5413	-0-	450	1	20042	3	Y	2577	2334	1			270
						2835	9									
10	28334 X	24061	-0-	-4273	-0-	465	1	20904	3	Y	2447	2514	1			203
						2692	9									
11	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	813	1	18568	3	Y	2177	2245	1			135
						2395	9									
12	24087 X	20914	-0-	-3173	-0-	465	1	16790	3	Y	3326	1312	0	1942	1	207
						3659	9									
*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									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901																
09	T. A.	1650	-0-	1650	3481	719	1	884	2	Y	42	3	0	39	1	1
						1	4	46	9							
10	T. A.	2312	-0-	2312	5793	1115	1	1143	2	Y	47	3	0	44	1	1
						2	4	52	9							
11	5793 X	-0-	-0-	-5793	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1331	1	3256	2	Y	992	791	0	197	1	13
						412	4	1091	9							
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	831	1	3973	2	Y	831	628	0	206	1	10
						276	4	914	9							
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	911	1	833	2	Y	565	561	0			14
						3005	3	724	4							
*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	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	1653	1	1279	2	Y	587	584	0			10
						3972	3	538	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	30960 X	23986	-0-	-6974	-0-	1574	1	18158	3	Y	3867	3738	1	222
						4254	9							
10	31992 X	23992	-0-	-8000	-0-	957	1	18849	3	Y	3805	3877	1	150
						4186	9							
11	30750 X	23287	-0-	-7463	-0-	1021	1	18251	3	Y	3650	3692	1	108
						4015	9							
12	25234 X	20254	-0-	-4980	-0-	933	1	16130	3	Y	2901	2876	1	133
						3191	9							
*01	25234 X	21236	-0-	-3998	-0-	964	1	15575	3	Y	4270	4261	1	142
						4697	9							
*02	22400 X	20800	-0-	-1600	-0-	1005	1	16498	3	Y	2997	3004	1	135
						3297	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
09	32430 X	27813	-0-	-4617	-0-	1784	1	20429	3	Y	5091	4910	1	279
						5600	9							
10	32085 X	27478	-0-	-4607	-0-	1086	1	21406	3	Y	4533	4637	1	175
						4986	9							
11	31050 X	25557	-0-	-5493	-0-	1119	1	19968	3	Y	4064	4119	1	120
						4470	9							
12	29419 X	23850	-0-	-5569	-0-	1072	1	18531	3	Y	3861	3812	1	169
						4247	9							
*01	29419 X	27850	-0-	-1569	-0-	1275	1	20688	3	Y	5352	5345	1	176
						5887	9							
*02	22456 X	21874	-0-	-582	-0-	949	1	15848	3	Y	4615	4593	1	198
						5077	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
09	33510 X	26593	-0-	-6917	-0-	450	1	20975	3	Y	4698	2199	0	158
						5168	9							
10	34627 X	27322	-0-	-7305	-0-	1028	1	20622	3	Y	5156	149	0	191
						5672	9							
11	33510 X	26448	-0-	-7062	-0-	1020	1	20042	3	Y	4896	355	0	129
						5386	9							
12	28086 X	26571	-0-	-1515	-0-	1033	1	20056	3	Y	4984	88	0	197
						5482	9							
*01	32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	1637	1	27776	3	Y	3250	3331	1	116
						3575	9							
*02	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1476	1	24469	3	Y	1885	1900	1	101
						2074	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
09	43230 X	34231	-0-	-8999	-0-	450	1	26915	3	Y	6242	325	0	325
						6866	9							
10	44671 X	38734	-0-	-5937	-0-	1480	1	30423	3	Y	6210	6298	1	237
						6831	9							
11	39030 X	37118	-0-	-1912	-0-	1533	1	29298	3	Y	5715	5783	1	169
						6287	9							
12	40331 X	34353	-0-	-5978	-0-	1568	1	27389	3	Y	4905	4852	1	222
						5396	9							
*01	40331 X	36708	-0-	-3623	-0-	1781	1	29002	3	Y	5386	5423	1	185
						5925	9							
*02	30408 X	28592	-0-	-1816	-0-	1353	1	22662	3	Y	4161	4154	1	192
						4577	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		81630 X	65019	-0-	-16611	-0-	450	1	49171	3	Y	13998	13997	0	55
							15398	9							
10		84351 X	45199	-0-	-39152	-0-	465	1	34397	3	Y	9397	9393	0	59
							10337	9							
11		81630 X	36612	-0-	-45018	-0-	352	1	25501	3	Y	9781	9766	0	49
							10759	9					25	1	
12		84351 X	26091	-0-	-58260	-0-	465	1	24168	3	Y	1325	1301	0	21
							1458	9					52	1	
*01		84351 X	31626	-0-	-52725	-0-	465	1	24844	3	Y	5743	5707	0	29
							6317	9					28	1	
*02		38108 X	20189	-0-	-17919	-0-	420	1	17566	3	Y	2003	1874	0	49
							2203	9					109	1	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638															
09		91670 X	91670	-0-	-0-	-0-	426	1	71891	3	Y	17594	17593	0	69
							19353	9							
10		84351 X	70769	-0-	-13582	-0-	277	1	56771	3	Y	12474	12470	0	73
							13721	9							
11		81630 X	57036	-0-	-24594	-0-	611	1	42438	3	Y	12715	12695	0	64
							13987	9					29	1	
12		84351 X	49633	-0-	-34718	-0-	1897	1	42609	3	Y	4661	4111	0	117
							5127	9					497	1	
*01		84351 X	45606	-0-	-38745	-0-	1835	1	38109	3	Y	5147	5085	0	45
							5662	9					134	1	
*02		58436 X	41238	-0-	-17198	-0-	1969	1	32196	3	Y	6430	6243	0	71
							7073	9					161	1	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
09		131588 X	131588	-0-	-0-	-0-	567	1	99893	3	Y	28298	28297	0	85
							31128	9							
10		92827 X	92827	-0-	-0-	-0-	350	1	71171	3	Y	19369	19365	0	89
							21306	9							
11		72480 X	68903	-0-	-3577	-0-	670	1	52050	3	Y	14712	14692	0	70
							16183	9					39	1	
12		74896 X	53125	-0-	-21771	-0-	1573	1	41459	3	Y	9175	9098	0	36
							10093	9					111	1	
*01		74896 X	59282	-0-	-15614	-0-	1825	1	44910	3	Y	11406	11349	0	43
							12547	9					50	1	
*02		78428 X	43581	-0-	-34847	-0-	1661	1	32057	3	Y	8966	8738	0	81
							9863	9					190	1	
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
09		72480 X	38337	-0-	-34143	-0-	162	1	29147	3	Y	8207	8205	0	35
							9028	9							
10		74896 X	29485	-0-	-45411	-0-	112	1	22765	3	Y	6007	6003	0	39
							6608	9							
11		72480 X	25749	-0-	-46731	-0-	261	1	18560	3	Y	6298	6289	0	31
							6928	9					17	1	
12		74896 X	25713	-0-	-49183	-0-	981	1	21976	3	Y	2505	2207	0	61
							2756	9					268	1	
*01		59334 X	23665	-0-	-35669	-0-	933	1	19375	3	Y	3052	3020	0	21
							3357	9					72	1	
*02		26460 X	19624	-0-	-6836	-0-	891	1	14633	3	Y	3727	3638	0	33
							4100	9					77	1	

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 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
09	117000	X	82958	-0-	-34042	-0-	441	1	64112	3	Y	16732	16722	0	33 1 53
							18405	9							
10	120900	X	59324	-0-	-61576	-0-	316	1	46566	3	Y	11311	11276	0	88
							12442	9							
11	117000	X	47199	-0-	-69801	-0-	1347	1	35297	3	Y	9595	9573	0	15 1 95
							10555	9							
12	120900	X	35781	-0-	-85119	-0-	1243	1	27782	3	Y	6142	5580	0	519 1 138
							6756	9							
*01	120900	X	37106	-0-	-83794	-0-	1499	1	30614	3	Y	4539	4437	0	144 1 96
							4993	9							
*02	77420	X	33616	-0-	-43804	-0-	1237	1	25395	3	Y	6349	6188	0	90 1 167
							6984	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
09	117000	X	58312	-0-	-58688	-0-	238	1	44843	3	Y	12028	12019	0	32 1 53
							13231	9							
10	120900	X	50029	-0-	-70871	-0-	271	1	39184	3	Y	9613	9588	0	78
							10574	9							
11	117000	X	40506	-0-	-76494	-0-	863	1	31027	3	Y	7833	7816	0	13 1 82
							8616	9							
12	120900	X	31997	-0-	-88903	-0-	776	1	24787	3	Y	5849	5790	0	94 1 47
							6434	9							
*01	96596	X	31118	-0-	-65478	-0-	820	1	24085	3	Y	5648	5624	0	10 1 61
							6213	9							
*02	54404	X	20452	-0-	-33952	-0-	714	1	17488	3	Y	2045	1941	0	63 1 102
							2250	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322															
09	82650	X	21949	-0-	-60701	-0-	93	1	17326	3	Y	4118	4111	0	31 1 52
							4530	9							
10	85405	X	14464	-0-	-70941	-0-	74	1	11048	3	Y	3038	3025	0	65
							3342	9							
11	88950	X	26468	-0-	-62482	-0-	744	1	22057	3	Y	3334	3255	0	55 1 89
							3667	9							
12	91915	X	20500	-0-	-71415	-0-	691	1	17999	3	Y	1645	1269	0	377 1 88
							1810	9							
*01	44299	X	17499	-0-	-26800	-0-	599	1	14986	3	Y	1740	1691	0	89 1 48
							1914	9							
*02	24668	X	16624	-0-	-8044	-0-	549	1	12850	3	Y	2932	2860	0	41 1 79
							3225	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854															
09	SHUT IN		38788	-0-	38788	249475	167	1	29933	3	Y	7898	7884	0	145
							8688	9							
10	294264	X	44789	-0-	-249475	-0-	406	1	37136	3	Y	6588	6588	0	145
							7247	9							
11	49170	X	37439	-0-	-11731	-0-	577	1	30602	3	Y	5691	5690	0	107 1 39
							6260	9							
12	50809	X	33452	-0-	-17357	-0-	607	1	27251	3	Y	5085	5085	0	39
							5594	9							
*01	50809	X	30730	-0-	-20079	-0-	729	1	25138	3	Y	4421	4376	0	57 1 27
							4863	9							
*02	37072	X	25230	-0-	-11842	-0-	556	1	20740	3	Y	3576	3548	0	28 1 27
							3934	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	124713	-0-	124713	652573	557	1	98890	3	Y	22969	23005 0	54
10	796562 X	143989	-0-	-652573	-0-	25266	9	121430	3	Y	19293	19293 0	54
11	121510 X	121510	-0-	-0-	-0-	21222	9	104817	3	Y	13377	13378 0 39 1	14
12	103045 X	103045	-0-	-0-	-0-	1978	1	88793	3	Y	11172	11172 0	14
*01	89746 X	89746	-0-	-0-	-0-	14715	9	75764	3	Y	10686	10547 0 70 1	83
*02	123760 X	72017	-0-	-51743	-0-	1963	1	61451	3	Y	8097	8022 0 85 1	73
						12289	9						
						2227	1						
						11755	9						
						1659	1						
						8907	9						
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263													
09	SHUT IN	120711	-0-	120711	624406	546	1	97976	3	Y	20172	20211 0	51
10	757232 X	132826	-0-	-624406	-0-	22189	9	112276	3	Y	17559	17559 0	51
11	161850 X	118661	-0-	-43189	-0-	1235	1	101729	3	Y	13640	13640 0 37 1	14
12	167245 X	102395	-0-	-64850	-0-	19315	9	87598	3	Y	11659	11659 0	14
*01	167245 X	86773	-0-	-80472	-0-	1928	1	74174	3	Y	9465	9331 0 68 1	80
*02	117180 X	71750	-0-	-45430	-0-	15004	9	60945	3	Y	8328	8254 0 82 1	72
						1972	1						
						12825	9						
						2187	1						
						10412	9						
						1644	1						
						9161	9						
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	172692	-0-	172692	172692	219	1	127837	3	Y	40578	40519 0	59
*01	SHUT IN	182814	-0-	182814	355506	44636	9	139048	3	Y	39412	39400 0 60 1	11
*02	SHUT IN	114187	-0-	114187	469693	413	1	88367	3	Y	23226	23221 0 10 1	6
						43353	9						
						271	1						
						25549	9						
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	157758	-0-	157758	157758	209	1	117695	3	Y	36231	35850 0	381
*01	SHUT IN	199966	-0-	199966	357724	39854	9	151130	3	Y	43986	43767 0 397 1	203
*02	SHUT IN	143982	-0-	143982	501706	451	1	112621	3	Y	28191	28152 0 177 1	65
						48385	9						
						351	1						
						31010	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 #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 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
*02		0 W	67208	-0-	67208	298505	154	1	51557	3	Y	14088	14044 0 228 1	76
							15497	9						
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	43377	-0-	43377	43377	35932	3	7445	9	Y	6768	6768 0		-0-
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							
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	67315	-0-	67315	67315	58366	3	8949	9	Y	8135	8135 0		-0-
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 0 147 1		206
*02	SHUT IN	143882	-0-	143882	763424	129666	3	14216	9	Y	12924	12823 0 239 1		68
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 0 395 1		134
						39516	9							
*02	SHUT IN	155983	-0-	155983	627076	197	1	130674	3	N	22829	22709 0		254
						25112	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 0 239 1		192
						44211	9							
*02	SHUT IN	111158	-0-	111158	458547	261	1	85666	3	Y	22937	22903 0 168 1		58
						25231	9							
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	1611	-0-	1611	1611		3	1	1245	3	Y	330	281 0	49
						363	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MOY A		WELL #:	7H	RRCID ->	294153	COMPL. DATE	12/07/2022	TOTAL DEPTH	13163	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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	1641 3	N	490	418 0	72			
						539 9								
MOY A			WELL #:	8H	RRCID ->	294154	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	13253	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
MOY A			WELL #:	9H	RRCID ->	294155	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13124	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*02	SHUT IN	1755	-0-	1755	1755	4 1	1348 3	N	366	311 0	55			
						403 9								
MOY A			WELL #:	10H	RRCID ->	294156	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	13223	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	233 0	-0-			
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	972	-0-	972	972	2 1	772 3	N	180	180 0	-0-			
						198 9								
EOG RESOURCES, INC.		253162		CROSSROADS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290388	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12784 - 15647
09	3570 X	2280	-0-	-1290	-0-	191 1	1562 2	Y	471	460 0		36		
						9 4	518 9							
10	0	1657	-0-	1657	1657	187 1	1002 2	Y	425	437 0		24		
						468 9								
11	0	1861	-0-	1861	3518	268 1	1044 2	Y	499	480 0		43		
						549 9								
12	0	1007	-0-	1007	4525	264 1	219 2	Y	476	480 0		39		
						524 9								
01	0	1497	-0-	1497	6022	233 1	679 2	Y	532	528 0	1 8	42		
						585 9								
02	7795 X	1773	-0-	-6022	-0-	171 1	1106 2	Y	451	454 0		39		
						496 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CROSSROADS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 290400		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461						
09	4770 X	2615	-0-	-2155	-0-	306	1	1349	2	Y	858	833	0	3	8	66
10	0	2764	-0-	2764	2764	16	4	944	9							
11	0	1615	-0-	1615	4379	313	1	1541	2	Y	827	843	0	3	8	47
12	0	1879	-0-	1879	6258	910	9	726	2	Y	602	597	0	1	8	51
01	0	2577	-0-	2577	8835	662	9	825	2	Y	692	685	0	2	8	56
02	10908 X	2073	-0-	-8835	-0-	293	1	1349	2	Y	767	760	0	2	8	61
CROSSROADS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290483		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097						
09	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	384	1	8192	2	Y	1740	1693	0	4	8	134
10	0	11524	-0-	11524	11524	32	4	1914	9							
11	0	8431	-0-	8431	19955	390	1	9288	2	Y	1678	1712	0	5	8	95
12	0	12584	-0-	12584	32539	1846	9	6836	2	Y	1246	1232	0	3	8	106
01	0	11719	-0-	11719	44258	224	1	10426	2	Y	1710	1674	0	4	8	138
02	52373 X	8115	-0-	-44258	-0-	1371	9	9651	2	Y	1526	1539	0	4	8	121
CROSSROADS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290485		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586						
09	11760 X	3997	-0-	-7763	-0-	277	1	2288	2	Y	1253	1229	0	3	8	96
10	0	4148	-0-	4148	4148	1881	9	1378	9							
11	0	2675	-0-	2675	6823	238	1	2588	2	Y	1202	1227	0	3	8	68
12	0	818	-0-	818	7641	1322	9	1698	2	Y	727	731	0	2	8	62
01	0	2890	-0-	2890	10531	177	1	44	2	Y	448	474	0			36
02	13468 X	2937	-0-	-10531	-0-	800	9	1476	2	Y	1100	1047	0	1	8	88
WILLIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291221		COMPL. DATE 04/02/2014				TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043						
09	1440 N	23	-0-	-1417	-0-	204	1	1833	2	Y	845	859	0	1	8	73
10	0	1	-0-	1	1	1210	9									
11	0	-0-	-0-	-0-	1	174	1									
12	0	554	-0-	554	555	930	9									
01	0	3634	-0-	3634	4189	2	1									
02	2800 N	2234	-0-	-566	3623	14	2			Y	6	104	0			1

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14280 X	13149	-0-	-1131	-0-	25 1	10729 2	2350 9	Y	2136	2185 0	1 8	106
10	0	13632	-0-	13632	13632	45 4	11119 2	2490 9	Y	2264	2273 0	1 8	96
11	0	-0-	-0-	-0-	13632	23 1			Y	-0-			96
12	0	79	-0-	79	13711	4 1	7 2	68 9	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	825 9	Y	750	748 0		2
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817													
09	19140 X	17976	-0-	-1164	-0-	37 1	16125 2	1774 9	Y	1613	1653 0		80
10	0	16778	-0-	16778	16778	40 4	15028 2	1719 9	Y	1563	1576 0	1 8	66
11	0	-0-	-0-	-0-	16778	31 1			Y	-0-			66
12	0	124	-0-	124	16902	6 1	11 2	107 9	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	1330 9	Y	1209	1205 0		4
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915													
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	31 1	4444 2	1036 9	Y	942	897 0	1 8	72
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	17 4	3943 2	1217 9	Y	1106	1123 0	1 8	54
11	0	4026	-0-	4026	4026	43 1		80 1	Y	876	866 0	2 8	62
12	0	3570	-0-	3570	7596	964 9		964 9	Y	946	948 0	1 8	59
01	0	4642	-0-	4642	12238	44 1		1041 9	Y	946	948 0	1 8	59
02	15600 X	3362	-0-	-12238	-0-	54 1	2249 2	626 9	Y	981	945 0	1 8	72
						34 1		1079 9	Y				
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914													
09	4710 X	2965	-0-	-1745	-0-	212 1	1950 2	790 9	Y	718	773 0	1 8	61
10	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	13 4	2177 2	972 9	Y	884	868 0	1 8	76
11	4110 X	2558	-0-	-1552	-0-	218 1		126 1	Y	712	722 0	1 8	65
12	0	2786	-0-	2786	2786	783 9		783 9	Y	804	792 0		77
01	0	3023	-0-	3023	5809	136 1		884 9	Y	804	792 0		77
02	8171 X	2362	-0-	-5809	-0-	163 1	1397 2	943 9	Y	857	848 0	1 8	85
						196 1		769 9	Y	699	711 0		73

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21840 X	17525	-0-	-4315	-0-	16049	2	490	4	N	896	916	1	655
						986	9							
10	22568 X	16689	-0-	-5879	-0-	14833	2	889	4	N	879	946	1	588
						967	9							
11	20760 X	17798	-0-	-2962	-0-	15275	2	1492	4	N	937	937	1	588
						1031	9							
12	20956 X	16988	-0-	-3968	-0-	14556	2	1467	4	N	877	957	1	508
						965	9							
01	19158 X	16697	-0-	-2461	-0-	14338	2	1380	4	N	890	763	1	635
						979	9							
02	16352 X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					N	NO RPT			635

WFR				WELL #:	8H	RRCID ->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13872 -	21728	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	80405	-0-	80405	80405	3349	1	62391	2	N	12447	12570	1	493
						973	4	13692	9					
02	106350 X	NO RPT	-0-	-106350	-0-					N	NO RPT			493

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13934	PERF.13936 -	19359	
JAHN UNIT				521544										
09	124680 X	82785	-0-	-41895	-0-	243	1	74623	2	Y	6911	6909	1	86
						317	4	7602	9					
10	128836 X	85334	-0-	-43502	-0-	223	1	76860	2	Y	7335	7352	1	69
						182	4	8069	9					
11	109920 X	81927	-0-	-27993	-0-	251	1	73961	2	Y	6673	6586	1	156
						375	4	7340	9					
12	0	76818	-0-	76818	76818	339	1	69223	2	Y	6044	5990	1	207
						608	4	6648	9				3 8	
*01	156356 X	79538	-0-	-76818	-0-	334	1	72440	2	Y	6040	4069	0	107
						120	4	6644	9				2071 1	
02	75600 X	67075	-0-	-8525	-0-	324	1	60630	2	Y	5411	5240	0	278
						169	4	5952	9					

JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705 -	19303	
09	108570 X	65299	-0-	-43271	-0-	193	1	59182	2	Y	5157	5117	1	64
						251	4	5673	9					
10	110639 X	66255	-0-	-44384	-0-	174	1	59953	2	Y	5442	5456	1	50
						142	4	5986	9					
11	76470 X	64674	-0-	-11796	-0-	199	1	58464	2	Y	5195	5089	1	156
						296	4	5715	9					
12	0	59685	-0-	59685	59685	264	1	53859	2	Y	4626	4622	1	160
						473	4	5089	9					
*01	122792 X	63107	-0-	-59685	-0-	264	1	57413	2	Y	4849	3263	0	86
						96	4	5334	9				1660 1	
02	60956 X	52730	-0-	-8226	-0-	253	1	47367	2	Y	4525	4378	0	233
						132	4	4978	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	* * 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				
09		108540 X	35119	-0-	-73421	-0-	102 1	31161 2	3121 2	Y	3385	3357 1			42				
							132 4	3724 9	3724 9										
10		108097 X	33649	-0-	-74448	-0-	86 1	29706 2	29706 2	Y	3443	3445 1			40				
							70 4	3787 9	3787 9										
11		73470 X	31859	-0-	-41611	-0-	95 1	28007 2	28007 2	Y	3286	3209 1			117				
							142 4	3615 9	3615 9										
12		0	28254	-0-	28254	28254	121 1	24670 2	24670 2	Y	2951	2958 1			110				
							217 4	3246 9	3246 9										
*01		53804 X	25550	-0-	-28254	-0-	103 1	22605 2	22605 2	Y	2549	1729 0	880 1		50				
							38 4	2804 9	2804 9										
02		26656 X	19979	-0-	-6677	-0-	94 1	17568 2	17568 2	Y	2062	2005 0			107				
							49 4	2268 9	2268 9										
MARATHON OIL EF LLC						525398													
FIVE STAR UNIT						WELL #:		1H		RRCID ->		285500		COMPL. DATE 03/30/2019		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592	
09		20820 X	4291	-0-	-16529	-0-	2158 1	1295 3	1295 3	Y	725	857 1			140				
							40 4	798 9	798 9										
10		21514 X	2422	-0-	-19092	-0-	1306 1	549 3	549 3	Y	464	381 1			223				
							57 4	510 9	510 9										
11		13350 X	7517	-0-	-5833	-0-	1999 1	4548 3	4548 3	Y	790	576 1			437				
							101 4	869 9	869 9										
12		0	7633	-0-	7633	7633	2520 1	3915 3	3915 3	Y	805	734 1			508				
							312 4	886 9	886 9										
01		0	4619	-0-	4619	12252	3780 1	39 4	39 4	Y	727	783 1			452				
							800 9												
02		17356 X	5104	-0-	-12252	-0-	4449 1	28 4	28 4	Y	570	716 1			306				
							627 9												
KLOESEL UNIT						WELL #:		1H		RRCID ->		285748		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13221 - 20828	
09		16110 X	12314	-0-	-3796	-0-	3466 1	6819 3	6819 3	Y	1557	2 0	1497 1		152				
							316 4	1713 9	1713 9										
10		16647 X	6063	-0-	-10584	-0-	1222 1	4183 3	4183 3	Y	505	371 1			286				
							102 4	556 9	556 9										
11		16110 X	13467	-0-	-2643	-0-	839 1	11211 3	11211 3	Y	1031	575 1			742				
							283 4	1134 9	1134 9										
12		0	7999	-0-	7999	7999	1322 1	5123 3	5123 3	Y	1081	1 0	1098 1		724				
							365 4	1189 9	1189 9										
01		0	3825	-0-	3825	11824	1171 1	1701 3	1701 3	Y	631	1085 1			270				
							259 4	694 9	694 9										
02		27530 X	15706	-0-	-11824	-0-	1859 1	11250 3	11250 3	Y	2350	2300 1			320				
							12 4	2585 9	2585 9										
BLACKJACK UNIT D						WELL #:		1H		RRCID ->		285756		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12676		PERF.12905 - 16703	
09		2730 X	1878	-0-	-852	-0-	346 1	1205 3	1205 3	Y	294	296 0			12				
							4 4	323 9	323 9										
10		2232 X	1963	-0-	-269	-0-	588 1	987 3	987 3	Y	348	349 0			11				
							5 4	383 9	383 9										
11		3270 X	961	-0-	-2309	-0-	490 1	115 3	115 3	Y	321	317 0			15				
							3 4	353 9	353 9										
12		3379 X	836	-0-	-2543	-0-	451 1	34 3	34 3	Y	306	310 0			11				
							14 4	337 9	337 9										
01		3379 X	779	-0-	-2600	-0-	405 1	1 3	1 3	Y	333	333 0			11				
							7 4	366 9	366 9										
02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	292 1	1052 3	1052 3	Y	207	206 0			12				
							6 4	228 9	228 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4320 X	2874	-0-	-1446	-0-	351 1 4 4	2211 3 308 9	Y	280	278 0	11
10	0	3592	-0-	3592	3592	750 1 7 4	2406 3 429 9	Y	390	388 0	13
11	0	3637	-0-	3637	7229	846 1 6 4	2377 3 408 9	Y	371	366 0	18
12	0	3991	-0-	3991	11220	705 1 22 4	2893 3 371 9	Y	337	343 0	12
01	0	3812	-0-	3812	15032	521 1 9 4	2985 3 297 9	Y	270	273 0	9
02	16048 X	1016	-0-	-15032	-0-	123 1 2 4	891 3	Y	-0-	9 0	-0-

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	357	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	357	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	357	
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	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	188	
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	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	537	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	537	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	537	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	537	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	537	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	537	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13194	- 18508		
09	4020 X	3103	-0-	-917	-0-	333 1	2280 3	Y	442	440 0	18
						4 4	486 9				
10	3286 X	2566	-0-	-720	-0-	387 1	1750 3	Y	387	392 0	13
						3 4	426 9				
11	3270 X	2659	-0-	-611	-0-	389 1	1749 3	Y	471	462 0	22
						3 4	518 9				
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	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	297 1	561 3	Y	441	428 0	26
						6 4	485 9				

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13133	- 19181		
09	4320 X	1828	-0-	-2492	-0-	645 1	357 3	Y	744	736 0	30
						8 4	818 9				
10	3565 X	1303	-0-	-2262	-0-	760 1	178 3	Y	325	344 0	11
						7 4	358 9				
11	2460 X	1178	-0-	-1282	-0-	746 1	97 3	Y	300	297 0	14
						5 4	330 9				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	275	269 0	16

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860	- 16194		
09	2040 N	1581	-0-	-459	-0-	359 1	1034 3	Y	167	167 0	7
						4 4	184 9				
10	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	618 1	853 3	Y	227	227 0	7
						5 4	250 9				
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	696 1	915 3	Y	239	235 0	11
						5 4	263 9				
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	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	539 1	661 3	Y	222	218 0	13
						10 4	244 9				

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12858	- 18324		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H	RRCID ->	285881	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12683	PERF.12807	- 18559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		6H	RRCID ->	285882	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12779	- 18784	
09	3870 X	3539	-0-	-331	-0-	316	1	2783	3	Y	396	391 0	16
						4	4	436	9				
10	3751 X	2804	-0-	-947	-0-	371	1	2061	3	Y	335	340 0	11
						3	4	369	9				
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	487	1	2929	3	Y	421	412 0	20
						3	4	463	9				
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	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	746	1	1734	3	Y	410	398 0	24
						14	4	451	9				

HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	285884	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12205	- 16272	
09	8880 X	2267	-0-	-6613	-0-	864	1	875	3	Y	430	397 0	43
						55	4	473	9				
10	1767 X	1047	-0-	-720	-0-	314	1	541	3	Y	171	205 0	9
						4	4	188	9				
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	1215	1	1753	3	Y	392	387 0	14
						28	4	431	9				
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				

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	285934	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	12787	PERF.12896	- 18643	
09	5550 X	4061	-0-	-1489	-0-	634	1	2840	3	Y	526	526 0	21
						8	4	579	9				
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	790	1	3137	3	Y	930	921 0	30
						7	4	1023	9				
11	4740 X	4214	-0-	-526	-0-	761	1	2423	3	Y	932	918 0	44
						5	4	1025	9				
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	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	435	1	770	3	Y	1107	1085 0	65
						8	4	1218	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
09	5040 X	2308	-0-	-2732	-0-	491 1	1515 3	Y	269	265 0	11
						6 4	296 9				
10	5208 X	2134	-0-	-3074	-0-	723 1	1003 3	Y	365	364 0	12
						6 4	402 9				
11	2880 X	926	-0-	-1954	-0-	586 1	35 3	Y	274	273 0	13
						4 4	301 9				
12	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	902 1	705 3	Y	393	392 0	14
						29 4	432 9				
01	2387 X	1820	-0-	-567	-0-	682 1	753 3	Y	340	343 0	11
						11 4	374 9				
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	663 1	72 3	Y	289	283 0	17
						13 4	318 9				
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761		
09	DLQ G-10	464	-0-	464	1177	318 1	142 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	DLQ G-10	797	-0-	797	1974	609 1	183 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
11	DLQ G-10	776	-0-	776	2750	621 1	151 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	0	481	-0-	481	3231	438 1	29 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
01	0	447	-0-	447	3678	430 1	10 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	100 N	-0-	-0-	-100	3578			Y	-0-		-0-
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175		
09	4980 X	703	-0-	-4277	-0-	124 1	21 3	Y	506	504 0	20
						1 4	557 9				
10	2108 X	763	-0-	-1345	-0-	165 1	11 3	Y	533	536 0	17
						1 4	586 9				
11	2040 X	1154	-0-	-886	-0-	333 1	115 3	Y	640	627 0	30
						2 4	704 9				
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	760 1	2173 3	Y	611	620 0	21
						24 4	672 9				
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	325 1	563 3	Y	543	547 0	17
						5 4	597 9				
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	134 1	1 3	Y	494	482 0	29
						3 4	543 9				
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207		
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63 1	27 3	Y	1006	1001 0	40
						1 4	1107 9				
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	94 1	30 3	Y	1062	1067 0	35
						1 4	1168 9				
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	94 1	19 3	Y	1106	1089 0	52
						1 4	1217 9				
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	157 1	16 3	Y	1155	1167 0	40
						5 4	1271 9				
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	245 1	622 3	Y	1047	1054 0	33
						4 4	1152 9				
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	363 1	3 3	Y	484	488 0	29
						7 4	532 9				

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8040 X	5472	-0-	-2568	-0-	508 1	4448 3	Y	464	469 0	19
						6 4	510 9				
10	8308 X	6973	-0-	-1335	-0-	720 1	5378 3	Y	790	783 0	26
						6 4	869 9				
11	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	893 1	6382 3	Y	711	703 0	34
						6 4	782 9				
12	7347 X	6253	-0-	-1094	-0-	653 1	5119 3	Y	418	437 0	15
						21 4	460 9				
01	7006 X	1000	-0-	-6006	-0-	360 1	7 3	Y	570	567 0	18
						6 4	627 9				
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	677 1	1502 3	Y	480	470 0	28
						13 4	528 9				

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

09	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	528 1	540 3	Y	358	356 0	14
						6 4	394 9				
10	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	663 1	431 3	Y	327	330 0	11
						6 4	360 9				
11	1530 N	932	-0-	-598	-0-	438 1	231 3	Y	236	236 0	11
						3 4	260 9				
12	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	541 1	229 3	Y	356	355 0	12
						17 4	392 9				
01	1457 N	694	-0-	-763	-0-	461 1	1 3	Y	204	210 0	6
						8 4	224 9				
02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	401 1	8 4	Y	249	240 0	15
						274 9					

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	101	-0-	101	101	92 1	1 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
12	14B2 EXT	347	-0-	347	448	152 1	2 3	Y	135	87 1	48
						44 4	149 9				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448			Y	-0-	48 1	-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

09	14B2 EXT	309	-0-	309	309	18 1	290 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	14B2 EXT	718	-0-	718	1027	28 1	498 3	Y	174	126 1	48
						1 4	191 9				
11	14B2 EXT	872	-0-	872	1899	54 1	637 3	Y	160	169 1	39
						5 4	176 9				
12	14B2 EXT	6467	-0-	6467	8366	356 1	4783 3	Y	1114	759 1	394
						103 4	1225 9				
01	14B2 EXT	1639	-0-	1639	10005	91 1	1212 3	Y	286	619 1	61
						21 4	315 9				
02	11833 X	1828	-0-	-10005	-0-	113 1	1167 3	Y	481	428 1	114
						19 4	529 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HENDERSON		WELL #:		4H	RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	417 1	10 3	Y	7	8 1	1
10	899 N	595	-0-	-304	-0-	21 4	8 9	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	414	-0-	414	414	540 1	27 3	Y	37	28 1	9
12	0	-0-	-0-	-0-	414	28 4	41 9	Y	-0-	9 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	414	342 1		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	414	41		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887		
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	197 1	10 4	Y	-0-		-0-
10	682 N	563	-0-	-119	-0-	356 9		Y	324	235 1	89
11	0	525	-0-	525	525	242 1	22 4	Y	237	268 1	58
12	0	430	-0-	430	955	261 9		Y	181	175 1	64
01	0	648	-0-	648	1603	179 1	52 4	Y	312	310 1	66
02	2280 N	677	-0-	-1603	-0-	199 9		Y	367	346 1	87
						248 1	1 3	Y			
						56 4	343 9	Y			
						233 1	1 3	Y			
						39 4	404 9	Y			

HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	8 3	Y	-0-		-0-
10	0	388	-0-	388	388	11 4	161 9	Y	146	106 1	40
11	0	30	-0-	30	418	2 1	28 3	Y	-0-	40 1	-0-
12	0	109	-0-	109	527	8 1	55 3	Y	40	26 1	14
01	0	-0-	-0-	-0-	527	2 4	44 9	Y	-0-	14 1	-0-
02	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		7H	RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	18 4	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	184 9		Y	167	121 1	46
11	DLQ G-10	241	-0-	241	787	154 1	14 4	Y	66	96 1	16
12	DLQ G-10	375	-0-	375	1162	73 9		Y	65	58 1	23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162	235 1	68 4	Y	-0-	23 1	-0-
02	1162 N	-0-	-0-	-1162	-0-	72 9		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053		
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	466 1	3278 3	Y	639	597 1	68
10	4464 X	3610	-0-	-854	-0-	23 4	703 9	Y	501	432 1	137
11	0	3755	-0-	3755	3755	565 1	2465 3	Y	390	432 1	95
12	0	4306	-0-	4306	8061	29 4	551 9	Y	453	388 1	160
01	0	12100	-0-	12100	20161	707 1	2556 3	Y	290	389 1	61
02	23601 X	3440	-0-	-20161	-0-	63 4	429 9	Y	364	339 1	86
						749 1	2843 3	Y			
						216 4	498 9	Y			
						995 1	10560 3	Y			
						226 4	319 9	Y			
						349 1	2632 3	Y			
						59 4	400 9	Y			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #:		9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	613 1	3665 3	Y	1016	982 1			108		
10	5394 X	4663	-0-	-731	-0-	31 4	1118 9								
11	0	3334	-0-	3334	3334	506 1	3104 3	Y	934	786 1			256		
12	0	3922	-0-	3922	7256	26 4	1027 9								
01	0	4320	-0-	4320	11576	535 1	2136 3	Y	559	679 1			136		
02	15503 X	3927	-0-	-11576	-0-	48 4	615 9								
						219 1	2781 3	Y	781	641 1			276		
						63 4	859 9								
						833 1	2673 3	Y	567	723 1			120		
						190 4	624 9								
						386 1	2612 3	Y	785	719 1			186		
						65 4	864 9								
HENDERSON		WELL #:		10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148			
09	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	597 1	2271 3	Y	594	548 1			63		
10	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	30 4	653 9								
11	0	2754	-0-	2754	2754	556 1	2488 3	Y	455	393 1			125		
12	0	3032	-0-	3032	5786	29 4	501 9								
01	0	1358	-0-	1358	7144	715 1	1708 3	Y	243	309 1			59		
02	9297 X	2153	-0-	-7144	-0-	64 4	267 9								
						591 1	1896 3	Y	340	279 1			120		
						171 4	374 9								
						220 1	798 3	Y	264	328 1			56		
						50 4	290 9								
						179 1	1555 3	Y	354	326 1			84		
						30 4	389 9								
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318			
09	6360 X	5344	-0-	-1016	-0-	777 1	3616 3	Y	732	753 1			77		
10	6572 X	5749	-0-	-823	-0-	146 4	805 9								
11	6060 X	4404	-0-	-1656	-0-	820 1	3716 3	Y	793	756 1			114		
12	6262 X	5714	-0-	-548	-0-	341 4	872 9								
01	6262 X	5515	-0-	-747	-0-	818 1	2600 3	Y	648	658 1			104		
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	273 4	713 9								
						702 1	3722 3	Y	879	791 1			192		
						323 4	967 9								
						787 1	3309 3	Y	865	941 1			116		
						467 4	952 9								
						634 1	3255 3	Y	730	692 1			154		
						398 4	803 9								
MCCOY UNIT A		WELL #:		2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943			
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	139 1	1761 3	Y	666	608 0			66		
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	9 4	733 9								
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	103 1	1726 3	Y	251	304 0			13		
12	2449 N	1765	-0-	-684	-0-	1 4	276 9								
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	85 1	1217 3	Y	364	364 0			13		
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2 4	400 9								
						111 1	1383 3	Y	240	244 0			9		
						7 4	264 9								
						133 1	1977 3	Y	275	274 0			10		
						10 4	303 9								
						111 1	1886 3	Y	228	228 0			10		
						6 4	251 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 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	3030 X	1520	-0-	-1510	-0-	85 1 5 4	1077 3 353 9	Y	321	307 0	32
10	3131 X	2444	-0-	-687	-0-	121 1 2 4	2031 3 290 9	Y	264	282 0	14
11	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	185 1 4 4	2622 3 14 9	Y	13	27 0	-0-
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	208 1 13 4	2577 3 464 9	Y	422	406 0	16
01	2449 X	2387	-0-	-62	-0-	128 1 10 4	1894 3 355 9	Y	323	328 0	11
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	355 3 70 9	Y	64	72 0	3

SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	30	3 1 1 4	15 3 11 9	Y	10	10 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-		-0-
12	0	11	-0-	11	41	7 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-		-0-
02	44 N	3	-0-	-41	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1 35 9	113 4	Y	32		483
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	Y	1		484
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		484
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		484
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		484
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		484

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	29	-0-	29	29	12 1 7 4	10 3	Y	-0-		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
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
09	4320 X	2926	-0-	-1394	-0-	21 1	2880 3	1 4	24 9	N	22			150
10	4464 X	1562	-0-	-2902	-0-	12 1	1533 3	17 9		N	15			165
11	0	1112	-0-	1112	1112	9 1	1092 3	1 4	10 9	N	9			174
12	0	535	-0-	535	1647	4 1	529 3	1 4	1 9	N	1			175
01	0	2172	-0-	2172	3819	18 1	2147 3	7 9		N	6			181
02	7405 X	3586	-0-	-3819	-0-	30 1	3555 3	1 4		N	-0-			181

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406														
09	5520 X	3515	-0-	-2005	-0-	690 1	1861 3	130 4	834 9	Y	758	761 1		79
10	5642 X	3753	-0-	-1889	-0-	734 1	1811 3	305 4	903 9	Y	821	782 1		118
11	5220 X	3450	-0-	-1770	-0-	757 1	1692 3	253 4	748 9	Y	680	689 1		109
12	4030 X	3421	-0-	-609	-0-	578 1	1938 3	265 4	640 9	Y	582	564 1		127
01	3751 X	3332	-0-	-419	-0-	696 1	1517 3	413 4	706 9	Y	642	683 1		86
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	558 1	697 3	350 4	380 9	Y	345	358 1		73

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460														
09	2130 X	1915	-0-	-215	-0-	884 1	874 3	44 4	113 9	Y	103	110 1		11
10	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	756 1	1178 3	39 4	101 9	Y	92	78 1		25
11	0	726	-0-	726	726	524 1		155 9	47 4	Y	141	132 1		34
12	0	1407	-0-	1407	2133	269 1	801 3	78 4	259 9	Y	235	186 1		83
01	0	2470	-0-	2470	4603	601 1	1502 3	137 4	230 9	Y	209	248 1		44
02	9148 X	4545	-0-	-4603	-0-	541 1	3580 3	91 4	333 9	Y	303	275 1		72

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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																
09	13260 X	6845	-0-	-6415	-0-	142 1	4566 3	1824	1887 1	Y	1824	1887 1				320
10	13702 X	166	-0-	-13536	-0-	131 4	2006 9	27		Y	27					347
11	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	3 1	107 3	2943	2789 1	Y	2943	2789 1				501
12	0	5276	-0-	5276	5276	26 4	30 9	919	1127 1	Y	919	1127 1				293
01	0	5377	-0-	5377	10653	10595 3	571 4	2137	2046 1	Y	2137	2046 1				384
02	13248 X	2595	-0-	-10653	-0-	3237 9		1340	1513 1	Y	1340	1513 1				211

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226																
09	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	140 1	3877 3	1819	1687 1	Y	1819	1687 1				292
10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	248 4	1011 9	1664	1331 1	Y	1664	1331 1				625
11	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	108 1	2697 3	2008	2118 1	Y	2008	2118 1				515
12	0	12435	-0-	12435	12435	221 4	2351 9	1610	1625 1	Y	1610	1625 1				500
01	0	10942	-0-	10942	23377	209 4	2209 9	1914	2216 1	Y	1914	2216 1				198
02	35902 X	12525	-0-	-23377	-0-	2697 1	5830 3	1624	1481 1	Y	1624	1481 1				341

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024																
09	8790 X	2302	-0-	-6488	-0-	320 4	1771 9	1272	1332 1	Y	1272	1332 1				235
10	9083 X	6900	-0-	-2183	-0-	2697 1	5830 3	1892	1862 1	Y	1892	1862 1				265
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	310 4	2105 9	2554	2085 1	Y	2554	2085 1				734
12	0	4240	-0-	4240	4240	730 1	3694 3	1592	1869 1	Y	1592	1869 1				457
01	0	2949	-0-	2949	7189	84 4	2809 9	1667	1557 1	Y	1667	1557 1				567
02	14137 X	6948	-0-	-7189	-0-	752 1	1615 3	1915	2275 1	Y	1915	2275 1				207

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336																
09	16590 X	13766	-0-	-2824	-0-	122 4	1751 9	1402	1442 1	Y	1402	1442 1				147
10	0	14295	-0-	14295	14295	913 1	8827 3	1496	1428 1	Y	1496	1428 1				215
11	0	13398	-0-	13398	27693	47 4	1399 9	1215	1235 1	Y	1215	1235 1				195
12	0	13257	-0-	13257	40950	103 4	2081 9	1552	1408 1	Y	1552	1408 1				339
01	0	12572	-0-	12572	53522	1067 1	48 4	1446	1592 1	Y	1446	1592 1				193
02	65530 X	12008	-0-	-53522	-0-	1834 9		1408	1305 1	Y	1408	1305 1				296

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14820 X	12960	-0-	-1860	-0-	1185	1	10055	3	Y	1361	1359	1	142	
						223	4	1497	9						
10	14415 X	9334	-0-	-5081	-0-	1077	1	6331	3	Y	1344	1293	1	193	
						448	4	1478	9						
11	13950 X	12969	-0-	-981	-0-	1478	1	9608	3	Y	1263	1253	1	203	
						494	4	1389	9						
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						

COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718															
09	25500 X	4740	-0-	-20760	-0-	1376	1	1880	3	Y	1326	1112	1	407	
						25	4	1459	9						
10	26350 X	5797	-0-	-20553	-0-	422	1	3597	3	Y	1531	1320	1	618	
						94	4	1684	9						
11	25500 X	99	-0-	-25401	-0-	99	4			Y	-0-			618	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			618	
01	0	4398	-0-	4398	4398	922	1	3372	3	Y	-0-	95	1	523	
						104	4								
02	5389 X	991	-0-	-4398	-0-	41	1	502	3	Y	392	894	1	21	
						17	4	431	9						

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545															
09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1990	465	1	1	3	Y	609	595	0	24	
						6	4	670	9						
10	DLQ G-10	952	-0-	952	2942	545	1	5	4	Y	365	377	0	12	
						402	9								
11	DLQ G-10	1139	-0-	1139	4081	651	1	5	4	Y	439	430	0	21	
						483	9								
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	8095	-0-	5295	10930	232	1	7717	3	Y	129	127	0	8	
						4	4	142	9						

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710															
09	2700 X	1068	-0-	-1632	-0-	167	1	559	3	Y	300	305	0	84	
						12	4	330	9						
10	2449 X	1944	-0-	-505	-0-	624	1	843	3	Y	373	366	0	91	
						67	4	410	9						
11	2370 X	1458	-0-	-912	-0-	242	1	846	3	Y	295	282	0	104	
						45	4	325	9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
GOS		WELL #:		1H	RRCID ->	288748	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL DEPTH	13523	PERF.14089	- 23702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		48690 X	47050	-0-	-1640	-0-	1732 1	42824 3	N	2267	2477 1		145
							2494 9						
10		50313 X	11851	-0-	-38462	-0-	203 1	8307 3	N	695	716 1		124
							2576 4	765 9					
11		48690 X	37990	-0-	-10700	-0-	7 1	35633 3	N	2136	1924 1		336
							2350 9						
12		0	31335	-0-	31335	31335	1 1	29208 3	N	1933	1319 1		950
							2126 9						
01		0	59616	-0-	59616	90951	56967 3	2649 9	N	2408	3299 1		59
02		113163 X	22212	-0-	-90951	-0-	257 1	20199 3	N	1596	1338 1		317
							1756 9						
DRELLEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288784	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	13275	PERF.13070	- 21603	
09		29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	2049 1	24941 3	Y	1844	329 0	1568 1	135
							55 4	2028 9					
10		30318 X	17111	-0-	-13207	-0-	1798 1	14113 3	Y	1077	73 0	881 1	258
							15 4	1185 9					
11		29340 X	23513	-0-	-5827	-0-	3086 1	18870 3	Y	1197	1193 1		262
							240 4	1317 9					
12		0	20862	-0-	20862	20862	3237 1	16464 3	Y	987	143 0	866 1	240
							75 4	1086 9					
01		0	17272	-0-	17272	38134	2222 1	14149 3	Y	806	840 1		206
							14 4	887 9					
02		57083 X	18949	-0-	-38134	-0-	2697 1	15144 3	Y	1007	1015 1		198
							1108 9						
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID ->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	13022	PERF.13265	- 21389	
09		33660 X	17829	-0-	-15831	-0-	96 1	15926 3	N	1540	1675 1		116
							113 4	1694 9					
10		34782 X	2577	-0-	-32205	-0-	11 1	2285 3	N	232			348
							26 4	255 9					
11		33660 X	19594	-0-	-14066	-0-	346 1	15734 3	N	2512	2061 1		799
							751 4	2763 9					
12		0	19496	-0-	19496	19496	138 1	16778 3	N	2098	2416 1		481
							272 4	2308 9					
01		0	17844	-0-	17844	37340	20 1	15179 3	N	1958	1989 1		450
							491 4	2154 9					
02		58432 X	21092	-0-	-37340	-0-	1 1	18947 3	N	1796	1867 1		379
							168 4	1976 9					
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12841	- 18575	
09		DLQ G-10	1465	-0-	1465	2120	443 1	102 3	Y	832	802 0		33
							5 4	915 9					
10		DLQ G-10	1184	-0-	1184	3304	619 1	67 3	Y	448	466 0		15
							5 4	493 9					
11		DLQ G-10	1141	-0-	1141	4445	577 1	2 3	Y	507	498 0		24
							4 4	558 9					
12		0	968	-0-	968	5413	521 1	21 3	Y	373	384 0		13
							16 4	410 9					
01		0	937	-0-	937	6350	505 1	73 3	Y	319	322 0		10
							8 4	351 9					
02		2800 N	588	-0-	-2212	4138	420 1	8 4	Y	145	146 0		9
							160 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

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

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	11	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 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

09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	Y	294	293	0			2
						1	4	323	9							
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	14	1	248	3	Y	197	199	0			-0-
						1	4	217	9							
11	0	359	-0-	359	359	10	1	165	3	Y	167	166	0			1
						184	9									
12	0	286	-0-	286	645	5	1	97	3	Y	166	166	0			1
						1	4	183	9							
01	0	276	-0-	276	921	4	1	73	3	Y	181	181	0			1
						199	9									
02	1134 N	213	-0-	-921	-0-	3	1	50	3	Y	145	144	0			2
						160	9									

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

09	510 N	492	-0-	-18	-0-	371	1	13	3	Y	74	67	0			21
						27	4	81	9							
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	300	1	22	3	Y	85	85	0			21
						32	4	94	9							
11	480 N	254	-0-	-226	-0-	109	1	53	3	Y	65	63	0			23
						20	4	72	9							
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							

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

09	11280 X	2666	-0-	-8614	-0-	492	1	1886	3	Y	253	253	0			2
						10	4	278	9							
10	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	1417	1	18063	3	Y	373	371	0			4
						15	4	410	9							
11	0	11144	-0-	11144	11144	1308	1	9440	3	Y	340	339	0			5
						22	4	374	9							
12	0	8566	-0-	8566	19710	1038	1	6734	3	Y	675	671	0			9
						51	4	743	9							
01	0	17333	-0-	17333	37043	1308	1	15588	3	Y	375	378	0			6
						24	4	413	9							
02	41413 X	4370	-0-	-37043	-0-	359	1	3179	3	Y	749	746	0			9
						8	4	824	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
TURNBULL UNIT H		WELL #:		14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11400 -	16002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	360 N	109	-0-	-251	-0-	51	1	1	4	Y	52	52	0		-0-
						57	9								
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	183	1	4	3	Y	27	27	0		-0-
						2	4	30	9						
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
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								

TURNBULL UNIT G		WELL #:		15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11500 -	18032
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12750 -	14969
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322				Y	-0-		-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13323 -	17973
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13117 -	18384			
09	4590 X	2858	-0-	-1732	-0-	256	1	2234	3	Y	317	320	0		89
						19	4	349	9						
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	577	1	4388	3	Y	480	451	0		118
						62	4	528	9						
11	3030 X	2094	-0-	-936	-0-	98	1	1667	3	Y	283	301	0		100
						18	4	311	9						
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	227	1	3005	3	Y	631	508	0		223
						44	4	694	9						
01	5549 X	4091	-0-	-1458	-0-	169	1	3317	3	Y	493	613	0		103
						63	4	542	9						
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	3	Y	214	243	0		74
						26	4	235	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MAD KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13471	-	21536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		25800 X	19680	-0-	-6120	-0-	2405 1	15391 3	Y	1713	357 0	1400 1	121
							1884 9						
10		26660 X	14444	-0-	-12216	-0-	1532 1	11395 3	Y	1367	77 0	1079 1	332
							13 4	1504 9					
11		25800 X	12155	-0-	-13645	-0-	1496 1	9144 3	Y	1272	1325 1		279
							116 4	1399 9					
12		0	6857	-0-	6857	6857	950 1	4833 3	Y	956	81 0	905 1	249
							22 4	1052 9					
01		0	16652	-0-	16652	23509	2090 1	13304 3	Y	1132	1092 1		289
							13 4	1245 9					
02		40048 X	16539	-0-	-23509	-0-	2232 1	12532 3	Y	1614	301 0	1344 1	258
							1775 9						

HENDERSON		WELL #:		17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13854	-	18875
09		68760 X	39616	-0-	-29144	-0-	2366 1	35077 3	Y	1868	1894 1		199
							118 4	2055 9					
10		59892 X	34933	-0-	-24959	-0-	2032 1	30795 3	Y	1820	1520 1		499
							104 4	2002 9					
11		0	36090	-0-	36090	36090	2921 1	30908 3	Y	1816	1873 1		442
							263 4	1998 9					
12		0	34668	-0-	34668	70758	2617 1	29821 3	Y	1341	1309 1		474
							755 4	1475 9					
01		0	29998	-0-	29998	100756	2432 1	26079 3	Y	849	1143 1		180
							553 4	934 9					
02		127148 X	26392	-0-	-100756	-0-	2225 1	22365 3	Y	1298	1171 1		307
							374 4	1428 9					

HENDERSON		WELL #:		16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13944	-	18941
09		59610 X	32911	-0-	-26699	-0-	2003 1	29097 3	Y	1555	1582 1		165
							100 4	1711 9					
10		53537 X	29863	-0-	-23674	-0-	1785 1	26209 3	Y	1615	1337 1		443
							92 4	1777 9					
11		0	31367	-0-	31367	31367	2670 1	27174 3	Y	1166	1325 1		284
							240 4	1283 9					
12		0	28277	-0-	28277	59644	2303 1	24126 3	Y	1075	979 1		380
							665 4	1183 9					
01		0	29275	-0-	29275	88919	2258 1	24088 3	Y	2195	2110 1		465
							514 4	2415 9					
02		113112 X	24193	-0-	-88919	-0-	2105 1	20452 3	Y	1166	1355 1		276
							353 4	1283 9					

SHINER-SCULLY SA		WELL #:		1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	12463	PERF.13211	-	20409
09		65910 X	32387	-0-	-33523	-0-	2848 1	23181 3	Y	5323	5334 1		234
							503 4	5855 9					
10		54157 X	24949	-0-	-29208	-0-	2597 1	17028 3	Y	4322	4244 1		312
							570 4	4754 9					
11		45990 X	25235	-0-	-20755	-0-	2515 1	17263 3	Y	4641	4490 1		463
							352 4	5105 9					
12		0	19368	-0-	19368	19368	1294 1	13505 3	Y	3811	4041 1		233
							377 4	4192 9					
01		0	18926	-0-	18926	38294	942 1	13715 3	Y	3448	3387 1		294
							476 4	3793 9					
02		50837 X	12543	-0-	-38294	-0-	673 1	8461 3	Y	2913	2867 1		340
							205 4	3204 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCULLY SA1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293175	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13211	- 20409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		73680 X	47880	-0-	-25800	-0-	4009 1	33455 3	Y	8865	8745 1		389
							664 4	9752 9					
10		76136 X	37605	-0-	-38531	-0-	4013 1	26712 3	Y	5513	5504 1		398
							816 4	6064 9					
11		35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	3758 1	25949 3	Y	5008	4906 1		500
							515 4	5509 9					
12		64232 X	28208	-0-	-36024	-0-	1953 1	20483 3	Y	4730	4940 1		290
							569 4	5203 9					
01		0	29616	-0-	29616	29616	1553 1	22622 3	Y	4233	4162 1		361
							785 4	4656 9					
02		59273 X	29657	-0-	-29616	-0-	1747 1	21874 3	Y	5003	4780 1		584
							533 4	5503 9					
SCULLY SA2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293176	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.13105	- 22371
09		0 W	50762	-0-	50762	538221	4544 1	37889 3	Y	6874	6941 1		302
							768 4	7561 9					
10		0 W	45593	-0-	45593	583814	4851 1	32236 3	Y	6796	6608 1		490
							1030 4	7476 9					
11		0 W	42220	-0-	42220	626034	4274 1	29577 3	Y	7072	6856 1		706
							590 4	7779 9					
12		0 W	33558	-0-	33558	659592	2312 1	24293 3	Y	5708	6065 1		349
							674 4	6279 9					
01		0	54426	-0-	54426	714018	2920 1	42535 3	Y	6814	6582 1		581
							1476 4	7495 9					
02		0 W	28370	-0-	28370	742388	1608 1	20089 3	Y	5621	5545 1		657
							490 4	6183 9					
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874											
BUTTERFLY		WELL #:		1H	RRCID ->	293324	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	13792	PERF.14202	- 19945
09		SHUT IN	107724	-0-	107724	107724	348 1	105736 2	Y	1491	1416 1		75
							1640 9						
10		SHUT IN	163463	-0-	163463	271187	652 1	159342 2	Y	3154	2928 1		301
							3469 9						
11		SHUT IN	124164	-0-	124164	395351	633 1	120653 2	Y	2616	2846 1		71
							2878 9						
12		SHUT IN	103186	-0-	103186	498537	657 1	100015 2	Y	2285	2001 1		355
							2514 9						
01		581156 X	82619	-0-	-498537	-0-	658 1	79717 2	Y	2040	2090 1	2 8	303
							2244 9						
02		87836 X	63316	-0-	-24520	-0-	551 1	61072 2	Y	1539	1640 1	8 8	194
							1693 9						
BUTTERFLY		WELL #:		2H	RRCID ->	293328	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	14165	PERF.14827	- 20210
09		SHUT IN	218502	-0-	218502	218502	707 1	215910 2	Y	1714	1628 1		86
							1885 9						
10		SHUT IN	282021	-0-	282021	500523	1158 1	279071 2	Y	1629	1555 1		160
							1792 9						
11		SHUT IN	212225	-0-	212225	712748	1124 1	210246 2	Y	777	914 1		23
							855 9						
12		SHUT IN	168903	-0-	168903	881651	1119 1	167169 2	Y	559	494 1		88
							615 9						
01		1018395 X	136744	-0-	-881651	-0-	1121 1	135234 2	Y	354	386 1		56
							389 9						
02		158648 X	103506	-0-	-55142	-0-	923 1	102327 2	Y	233	258 1	1 8	30
							256 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
BOENING UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 269263	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 13469	PERF.13520	- 18622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		284	

VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
JERRY HOUSE UNIT B				WELL #: 4H	RRCID -> 277330	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 12435	PERF.12268	- 17585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0	5613	-0-	5613	5613	218 1	5069 3	Y	296	179 1	317
							326 9					
10		8864 X	3251	-0-	-5613	-0-	153 1	2443 3	Y	591	526 1	382
							5 4	650 9				
11		0	2151	-0-	2151	2151	94 1	1406 3	Y	576	445 1	513
							17 4	634 9				
12		3937 X	1491	-0-	-2446	-0-	85 1	1026 2	Y	323	389 0	447
							25 4	355 9				
01		4092 X	2019	-0-	-2073	-0-	191 1	1167 2	Y	580	522 1	505
							23 4	638 9				
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		505

HAUGLUM				WELL #: 4H	RRCID -> 285614	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12021	- 18052			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0	6519	-0-	6519	6519	113 1	4099 3	Y	2097	2085 1	73
							2307 9					
10		0	3420	-0-	3420	9939	130 1	2070 3	Y	745	813 1	5
							400 4	820 9				
11		0	2050	-0-	2050	11989	99 1	1479 3	Y	34	34 1	5
							435 4	37 9				
12		3100 N	1865	-0-	-1235	10754	139 1	1679 2	Y	5	5 1	5
							41 4	6 9				
*01		19314 X	8560	-0-	-10754	-0-	955 1	6257 2	Y	1115	1112 1	8
							121 4	1227 9				
02		DLQ G-10	9760	-0-	9760	9760	910 1	7212 2	Y	1421	1412 1	17
							75 4	1563 9				

HAUGLUM				WELL #: 12H	RRCID -> 285742	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12020	- 17205			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0	682	-0-	682	682	271 1	171 3	Y	218	231 1	36
							240 9					
10		0	526	-0-	526	1208	19 1	302 3	Y	185	177 1	44
							1 4	204 9				
11		0	608	-0-	608	1816	23 1	347 3	Y	213	208 1	49
							4 4	234 9				
12		1816 N	-0-	-0-	-1816	-0-			Y	158	170 1	37
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	581 1	234 2	Y	132	124 1	45
							13 4	145 9				
02		DLQ G-10	747	-0-	747	747	615 1	2 4	Y	118	143 1	20
							130 9					

HAUGLUM A				WELL #: 2H	RRCID -> 285743	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 12278	PERF.12119	- 19280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	722	1	17101	3	Y	6329	6337	1	47
10	0	20794	-0-	20794	20794	6962	9							6
11	0	18269	-0-	18269	39063	855	1	13635	3	Y	5705	5746	1	
12	55426 X	16363	-0-	-39063	-0-	28	4	6276	9					60
*01	26195 X	13625	-0-	-12570	-0-	775	1	11634	3	Y	5200	5146	1	76
02	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670	140	4	5720	9					41
						842	1	7442	2	Y	4728	4763	1	
						246	4	5244	9					52
						140	4	5201	9					
						664	1	4976	2	Y	3616	3605	1	
						52	4	3978	9					
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963														
09	0	1894	-0-	1894	3779	375	1	299	3	Y	1109	1111	1	8
10	0	2100	-0-	2100	5879	1220	9							-0-
11	0	1896	-0-	1896	7775	44	1	709	3	Y	1224	1232	1	
12	3100 N	1991	-0-	-1109	6666	1	4	1346	9					12
*01	3100 N	1866	-0-	-1234	5432	42	1	627	3	Y	1108	1096	1	27
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	7046	8	4	1219	9					10
						54	1	654	2	Y	1152	1137	1	
						16	4	1267	9					13
						624	1	1	2	Y	1119	1136	1	
						10	4	1231	9					
						552	1	3	2	Y	958	955	1	
						5	4	1054	9					
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791														
09	0	1809	-0-	1809	3540	446	1	36	3	Y	1206	1209	1	8
10	0	-0-	-0-	-0-	3540	1327	9							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3540									12
12	3100 N	1443	-0-	-1657	1883	12	1	151	2	Y	1163	1151	1	27
*01	3100 N	1749	-0-	-1351	532	4	4	1276	9					10
02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	2033	24	1	511	2	Y	1095	1112	1	
						9	4	1205	9					12
						21	1	451	2	Y	932	930	1	
						4	4	1025	9					
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
09	14674 X	11546	-0-	-3128	-0-	167	1	6111	3	N	4789	4772	1	194
10	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	5268	9							5
11	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	405	1	6456	3	N	3746	3935	1	
*12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	13	4	4121	9					33
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	335	1	5032	3	N	2942	2914	1	
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	60	4	3236	9					58
						305	1	3679	2	N	2323	2298	0	
						90	4	2555	9					33
						163	1	3401	2	N	2279	2304	1	
						60	4	2507	9					
										N	NO RPT			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	4186	-0-	4186	6962	187	1	2424	3	Y	1432	1419	1	240
						1575	9							
10	0	3821	-0-	3821	10783	153	1	2434	3	Y	1117	1085	1	272
						5	4	1229	9					
11	0	3015	-0-	3015	13798	127	1	1904	3	Y	874	933	1	213
						23	4	961	9					
12	3100 N	1647	-0-	-1453	12345	72	1	875	2	Y	617	679	1	151
						21	4	679	9					
*01	14308 X	1963	-0-	-12345	-0-	630	1	734	2	Y	524	521	1	154
						23	4	576	9					
02	DLQ G-10	900	-0-	900	900	502	1	4	4	Y	358	440	1	72
						394	9							
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	173	1	204	9	Y	185	155	1	50
						16	1	248	3	Y	241	224	1	67
10	0	530	-0-	530	530	1	4	265	9					
										Y	325	317	1	75
12	530 N	-0-	-0-	-0-	530	-0-	-0-			Y	222	253	1	44
										Y	121	117	1	48
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	517	1	133	9	Y	121	117	1	48
						202	1	135	9	Y	123	143	1	28
02	DLQ G-10	337	-0-	337	337									
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
09	0	8977	-0-	8977	18512	466	1	5847	3	Y	2422	2421	1	24
						2664	9							
10	0	8386	-0-	8386	26898	336	1	5356	3	Y	2439	2455	1	8
						11	4	2683	9					
11	0	6618	-0-	6618	33516	276	1	4147	3	Y	1950	1928	1	30
						50	4	2145	9					
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					
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
09	0	333	-0-	333	333	7	1	259	3	N	61	62	1	37
						67	9							
10	0	79	-0-	79	412	1	1	14	3	N	55	92	1	-0-
						3	4	61	9					
11	0	54	-0-	54	466	1	3	53	9	N	48	47	1	1
										N	6	7	0	-0-
12	466 N	-0-	-0-	-466	-0-					N	6	7	0	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	578	1	2	4	N	94	93	1	1
						103	9							
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	27705 X	13735	-0-	-13970	-0-	771 1	8135 3		N	4390	4421 1		10
						4829 9							
10	0	13144	-0-	13144	13144	682 1	10881 3		N	1417	1426 1		1
						22 4	1559 9						
11	0	17000	-0-	17000	30144	924 1	13872 3		N	1852	1811 1		42
						167 4	2037 9						
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	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-				N	NO RPT			15
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211													
09	54956 X	24107	-0-	-30849	-0-	732 1	17458 3		N	5379	5389 1		41
						5917 9							
10	0	21051	-0-	21051	21051	931 1	14846 3		N	4767	4802 1		6
						30 4	5244 9						
11	0	12232	-0-	12232	33283	541 1	8127 3		N	3151	3108 1		49
						98 4	3466 9						
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	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT			28
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299													
09	69735 X	30889	-0-	-38846	-0-	917 1	22659 3		N	6648	6657 1		50
						7313 9							
10	0	28151	-0-	28151	28151	1269 1	20248 3		N	5994	6036 1		8
						41 4	6593 9						
11	0	22531	-0-	22531	50682	1051 1	15779 3		N	5011	4956 1		63
						189 4	5512 9						
12	72097 X	21415	-0-	-50682	-0-	1223 1	14766 2		N	4604	4588 0		79
						362 4	5064 9						
01	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	1022 1	11229 2		N	4632	4668 1		43
						207 4	5095 9						
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-				N	NO RPT			43
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615													
09	0	179	-0-	179	179	3 1	106 3		N	64	64 1		50
						70 9							
10	0	1165	-0-	1165	1344	53 1	843 3		N	96	146 1		-0-
						163 4	106 9						
11	1632 N	288	-0-	-1344	-0-	14 1	210 3		N	2	2 1		-0-
						62 4	2 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 0		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2		N	13	13 1		-0-
						1 4	14 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1629 N	1035	-0-	-594	-0-	241	1	496	3	N	271	245	1	57
						298	9							
10	0	887	-0-	887	887	39	1	615	3	N	211	195	1	73
						1	4	232	9					
11	0	751	-0-	751	1638	29	1	441	3	N	251	252	1	72
						5	4	276	9					
12	1638 N	-0-	-0-	-1638	-0-					N	189	198	0	63
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	616	1	9	2	N	200	182	1	81
						10	4	220	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
09	62531 X	29629	-0-	-32902	-0-	990	1	25370	3	Y	2972	3004	1	201
						3269	9							
10	0	32098	-0-	32098	32098	1670	1	26649	3	Y	3385	3584	1	2
						55	4	3724	9					
11	0	28637	-0-	28637	60735	1525	1	22890	3	Y	3588	3548	1	42
						275	4	3947	9					
12	84076 X	23341	-0-	-60735	-0-	1492	1	18019	2	Y	3081	3118	1	5
						441	4	3389	9					
01	32891 X	14687	-0-	-18204	-0-	949	1	10347	2	Y	2910	2884	1	31
						190	4	3201	9					
02	DLQ G-10	17065	-0-	17065	17065	1001	1	12274	2	Y	3334	3320	1	45
						123	4	3667	9					
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
09	2612 N	1161	-0-	-1451	-0-	256	1	479	3	N	387	391	1	136
						426	9							
10	0	1617	-0-	1617	1617	74	1	1179	3	N	329	254	1	211
						2	4	362	9					
11	0	1493	-0-	1493	3110	68	1	1014	3	N	363	305	1	269
						12	4	399	9					
12	3100 N	1326	-0-	-1774	1336	71	1	860	2	N	340	522	0	87
						21	4	374	9					
01	2964 N	1628	-0-	-1336	-0-	363	1	654	2	N	540	514	1	113
						17	4	594	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803														
09	3000 N	1591	-0-	-1409	180	257	1	1049	3	N	259	282	1	33
						285	9							
10	1854 N	1674	-0-	-180	-0-	83	1	1326	3	N	238	186	1	85
						3	4	262	9					
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	86	1	1290	3	N	215	194	1	106
						15	4	237	9					
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	199	270	0	35
						3	4	219	9					
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	405	1	1027	2	N	188	187	1	36
						24	4	207	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	250	-0-	-2180	-0-	239	1	11	9	N	10	2	1	14
10	2511 X	422	-0-	-2089	-0-	21	1	337	3	N	57	57	1	14
						1	4	63	9					
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	3	N	281	214	1	81
						24	4	309	9					
12	2356 X	390	-0-	-1966	-0-	11	1	138	2	N	216	251	0	46
						3	4	238	9					
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	N	179	106	1	119
						15	4	197	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950														
09	2220 X	1916	-0-	-304	-0-	196	1	1218	3	N	456	469	1	84
						502	9							
10	2294 X	1379	-0-	-915	-0-	55	1	882	3	N	400	408	1	76
						2	4	440	9					
11	2220 X	1036	-0-	-1184	-0-	32	1	473	3	N	477	450	1	103
						6	4	525	9					
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	287	337	0	53
01	2170 X	1084	-0-	-1086	-0-	71	1	721	2	N	254	195	1	112
						13	4	279	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465														
09	0	1738	-0-	1738	2454	214	1	1248	3	Y	251	266	1	224
						276	9							
10	0	730	-0-	730	3184	39	1	624	3	Y	60	5	1	279
						1	4	66	9					
11	0	1412	-0-	1412	4596	75	1	1133	3	Y	173	236	1	216
						14	4	190	9					
12	3100 N	632	-0-	-2468	2128	41	1	489	2	Y	82	108	1	190
						12	4	90	9					
01	2263 N	135	-0-	-2128	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			190
						2	4							
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	123	1	776	2	Y	63			253
						8	4	69	9					
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887														
09	0	4235	-0-	4235	4235	325	1	3305	3	Y	550	383	1	309
						605	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	4235					Y	279	385	1	203
11	0	10634	-0-	10634	14869	612	1	9189	3	Y	657	434	1	426
						110	4	723	9					
12	21074 X	6205	-0-	-14869	-0-	424	1	5118	2	Y	489	771	1	144
						125	4	538	9					
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	292	1	4445	2	Y	353	349	1	148
						80	4	388	9					
02	DLQ G-10	9988	-0-	9988	9988	417	1	8888	2	Y	543	504	1	187
						86	4	597	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	4804	-0-	4804	4804	448	1	3673	3	N	621	476	1		290
						683	9								
10	0	1115	-0-	1115	5919	44	1	696	3	N	340	413	1		217
						1	4	374	9						
11	0	9030	-0-	9030	14949	497	1	7455	3	N	898	640	1		475
						90	4	988	9						
12	15759 X	810	-0-	-14949	-0-	12	1	140	2	N	595	645	0		425
						3	4	655	9						
01	5394 X	847	-0-	-4547	-0-	355	1	492	9	N	447	741	1		131
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT				131
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042															
09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	371	1	5754	3	N	681	508	1		231
						749	9								
10	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	293	1	4672	3	N	185	353	1		63
						10	4	204	9						
11	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	793	1	11906	3	N	679	280	1		462
						143	4	747	9						
12	3937 X	537	-0-	-3400	-0-	23	1	272	2	N	214	523	0		153
						7	4	235	9						
01	7099 X	2404	-0-	-4695	-0-	105	1	2214	2	N	42	180	1		15
						39	4	46	9						
02	6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					N	NO RPT				15
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
09	2610 X	1810	-0-	-800	-0-	205	1	645	3	N	873	943	1		164
						960	9								
10	2697 X	1818	-0-	-879	-0-	62	1	988	3	N	696	719	1		141
						2	4	766	9						
11	2580 X	2516	-0-	-64	-0-	95	1	1433	3	N	883	827	1		197
						17	4	971	9						
12	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	98	1	1182	2	N	555	597	0		155
						29	4	611	9						
01	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	181	1	1899	2	N	465	438	1		182
						35	4	512	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
09	2973 N	1459	-0-	-1514	-0-	282	1	948	3	N	208	205	1		113
						229	9								
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	N	217	183	1		147
						2	4	239	9						
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	64	1	958	3	N	159	173	1		133
						12	4	175	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	241	0		75
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	394	1	1103	2	N	171	167	1		79
						25	4	188	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					4
12	70 N	24	-0-	-46	-0-	2	1	20	2	Y	2					6
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-			48	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	14	1	29	2	Y	12					18
						13	9									

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

09	630 N	358	-0-	-272	-0-	55	1	267	3	N	33	14	1			67
						36	9									
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	320	232	1			155
						1	4	352	9							
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	173	139	1			189
						10	4	190	9							
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	140	140	0			189
						8	4	154	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	119	1			76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

09	5184 X	2580	-0-	-2604	-0-	267	1	1844	3	N	426	470	1			57
						469	9									
10	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	119	1	1905	3	N	432	326	1			163
						4	4	475	9							
11	2670 X	2263	-0-	-407	-0-	120	1	1799	3	N	293	311	1			145
						22	4	322	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

09	3000 N	2121	-0-	-879	312	163	1	1530	3	Y	389	193	1			350
						428	9									
10	0	1538	-0-	1538	1850	65	1	1044	3	Y	388	583	1			155
						2	4	427	9							
11	0	1901	-0-	1901	3751	87	1	1302	3	Y	451	196	1			410
						16	4	496	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
RED BARON F		WELL #: 6		RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	26220 X	21651	-0-	-4569	-0-	1851	1 16691	3 N	2712	2659	0	158
						126	4 2983	9				
10	26195 X	23772	-0-	-2423	-0-	1175	1 18655	3 N	3130	3158	0	130
						499	4 3443	9				
11	24480 X	20968	-0-	-3512	-0-	1481	1 15750	3 N	2966	2903	0	193
						474	4 3263	9				
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	NO RPT	-0-	-21476	-0-			N	NO RPT			221

RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851				
09	36060 X	30877	-0-	-5183	-0-	2805	1 24779	3 N	2824	2812	0	193
						187	4 3106	9				
10	34751 X	31609	-0-	-3142	-0-	1600	1 25403	3 N	3569	3589	0	173
						680	4 3926	9				
11	32520 X	28132	-0-	-4388	-0-	2042	1 21709	3 N	3389	3326	0	236
						653	4 3728	9				
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	NO RPT	-0-	-28812	-0-			N	NO RPT			279

RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401				
09	31710 X	29847	-0-	-1863	-0-	2550	1 22926	3 N	3816	3762	0	188
						173	4 4198	9				
10	31589 X	28954	-0-	-2635	-0-	1438	1 22826	3 N	3708	3763	0	133
						611	4 4079	9				
11	29310 X	25897	-0-	-3413	-0-	1843	1 19599	3 N	3514	3442	0	205
						590	4 3865	9				
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	NO RPT	-0-	-27860	-0-			N	NO RPT			255

RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501				
09	23280 X	20889	-0-	-2391	-0-	1802	1 15360	3 N	3283	3291	0	172
						116	4 3611	9				
10	23095 X	21151	-0-	-1944	-0-	992	1 15753	3 N	3622	3654	0	140
						422	4 3984	9				
11	21270 X	17262	-0-	-4008	-0-	1161	1 12341	3 N	3081	3033	0	188
						371	4 3389	9				
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	NO RPT	-0-	-19488	-0-			N	NO RPT			250

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		38508 X	16843	-0-	-21665	-0-	1378	1	11732	3	N	3313	3339	0	168
							89	4	3644	9					
10		17918 X	15217	-0-	-2701	-0-	680	1	10790	3	N	3144	3191	0	121
							289	4	3458	9					
11		17010 X	11983	-0-	-5027	-0-	810	1	8609	3	N	2095	2080	0	136
							259	4	2305	9					
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	NO RPT	-0-	-15708	-0-					N	NO RPT			178
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
09		48420 X	43161	-0-	-5259	-0-	3479	1	33081	3	N	5774	5798	0	307
							250	4	6351	9					
10		48546 X	43667	-0-	-4879	-0-	2145	1	34038	3	N	5975	6043	0	239
							911	4	6573	9					
11		45360 X	38509	-0-	-6851	-0-	2707	1	28781	3	N	5595	5479	0	355
							866	4	6155	9					
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	NO RPT	-0-	-40292	-0-					N	NO RPT			422
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514															
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	338	1	2192	3	N	443	476	1	98
							487	9							
10		2325 X	2077	-0-	-248	-0-	95	1	1521	3	N	416	428	1	86
							3	4	458	9					
11		2250 X	1870	-0-	-380	-0-	87	1	1302	3	N	423	430	1	79
							16	4	465	9					
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	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			88
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519															
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	346	1	1586	3	N	578	601	1	241
							636	9							
10		0	2557	-0-	2557	2557	109	1	1739	3	N	641	594	1	288
							4	4	705	9					
11		0	1763	-0-	1763	4320	65	1	975	3	N	646	704	1	230
							12	4	711	9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	219					N	NO RPT			343

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015													TOTAL DEPTH 12097	PERF.11936 - 16688
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3000 N	2482	-0-	-518	1874	301	1	1981	3	N	182	213 1	77	
10	0	2098	-0-	2098	3972	112	1	1788	3	N	176	171 1	82	
11	0	1818	-0-	1818	5790	4	4	194	9					
12	3100 N	1497	-0-	-1603	4187	95	1	1432	3	N	249	250 1	81	
01	3100 N	1957	-0-	-1143	3044	17	4	274	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3044	96	1	1164	2	N	189	187 0	83	
						29	4	208	9					
						484	1	1199	2	N	224	188 1	119	
						28	4	246	9					
										N	NO RPT		119	

HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012													TOTAL DEPTH 12062	PERF.11900 - 16714
09	1140 X	416	-0-	-724	-0-	215	1	201	9	N	183		510	
10	1178 X	608	-0-	-570	-0-	24	1	383	3	N	182	193 1	499	
						1	4	200	9					
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	172	194 1	477	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		327	

LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017													TOTAL DEPTH 11974	PERF.12610 - 21386
09	22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	2091	1	16818	3	N	2983	3022 0	216	
						127	4	3281	9					
10	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	2158	1	17169	3	N	3249	3315 0	150	
						424	4	3574	9					
11	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	2430	1	15123	3	N	3152	3044 0	258	
						273	4	3467	9					
12	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	2370	1	14985	2	N	2764	2895 0	127	
						306	4	3040	9					
01	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	2786	1	15405	2	N	3428	3259 0	296	
						531	4	3771	9					
02	19376 X	NO RPT	-0-	-19376	-0-					N	NO RPT		296	

HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019													TOTAL DEPTH 12142	PERF.12275 - 18125
09	31160 X	15349	-0-	-15811	-0-	712	1	10580	3	N	3688	3692 1	29	
						4057	9							
10	18166 X	14046	-0-	-4120	-0-	563	1	8984	3	N	4074	4102 1	1	
						18	4	4481	9					
11	17400 X	11792	-0-	-5608	-0-	472	1	7086	3	N	3772	3730 1	43	
						85	4	4149	9					
12	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	955	1	11533	2	N	4300	4265 0	78	
						282	4	4730	9					
01	15872 X	13646	-0-	-2226	-0-	967	1	8258	2	N	3878	3925 1	31	
						155	4	4266	9					
02	14336 X	NO RPT	-0-	-14336	-0-					N	NO RPT		31	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	202	1	1082	3	N	153	139 1	101
						168	9						
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	76	1 1	176
						1	4	84	9				
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	36	146 1	66
						2	4	40	9				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	15	31 0	50
						17	9						
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-		50
						1	4						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956

09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	9	1 1	165
						10	9						
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-	165 1	-0-
						7	3			N	-0-		-0-
11	0	7	-0-	-0-	7	7	3						-0-
12	145 X	138	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	16	16 0	-0-
						3	4	18	9				
01	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	737	1	5834	2	N	119	119 1	-0-
						111	4	131	9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818

09	0	90760	-0-	90760	128250	1509	1	55295	3	N	30869	30801 1	283
						33956	9						
10	0	112957	-0-	112957	241207	4266	1	68068	3	N	36804	37036 1	51
						139	4	40484	9				
11	335922 X	94715	-0-	-241207	-0-	3823	1	57395	3	N	29825	29547 1	329
						689	4	32808	9				
12	95901 X	95901	-0-	-0-	-0-	4996	1	60345	2	N	26438	25959 0	808
						1478	4	29082	9				
01	107812 X	107812	-0-	-0-	-0-	3574	1	75153	2	N	25232	25855 1	185
						1330	4	27755	9				
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT		185

HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635

09	0	2616	-0-	2616	2616	29	1	1062	3	N	1386	1408 1	86
						1525	9						
10	0	972	-0-	972	3588	5	1	81	3	N	805	887 1	4
						886	9						
11	0	336	-0-	336	3924	3	3	333	9	N	303	303 1	4
12	3100 N	125	-0-	-2975	949	1	1	6	2	N	107	108 0	3
						118	9						
01	3100 N	8455	-0-	5355	6304	614	1	4324	2	N	3122	3082 1	43
						83	4	3434	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6304					N	NO RPT		43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	570 1	6211 3		N	2653	2675 1		7
						2918 9							
10	0	15044	-0-	15044	15044	677 1	10803 3		N	3220	3223 1		4
						22 4	3542 9						
11	0	13940	-0-	13940	28984	661 1	9929 3		N	2937	2904 1		37
						119 4	3231 9						
12	39732 X	10748	-0-	-28984	-0-	583 1	7043 2		N	2682	2698 0		21
						172 4	2950 9						
01	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	1315 1	10295 2		N	1685	1674 1		32
						196 4	1854 9						
02	10220 X	NO RPT	-0-	-10220	-0-				N	NO RPT			32
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023													
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164													
09	16890 X	13922	-0-	-2968	-0-	2079 1	10071 2		Y	1611	1418 1		464
						1772 9							
10	17360 X	13983	-0-	-3377	-0-	2046 1	10110 2		Y	1661	1756 1		369
						1827 9							
11	0	13023	-0-	13023	13023	2591 1	8677 2		Y	1595	1516 1		448
						1755 9							
12	0	12481	-0-	12481	25504	2545 1	8224 2		Y	1556	1535 1		469
						1712 9							
01	37067 X	11563	-0-	-25504	-0-	1485 1	8560 2		Y	1380	1416 1		433
						1518 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			433
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455													
09	27450 X	19760	-0-	-7690	-0-	3032 1	14686 2		Y	1856	1634 1		668
						2042 9							
10	27900 X	18996	-0-	-8904	-0-	2888 1	14273 2		Y	1668	1764 1		572
						1835 9							
11	0	17470	-0-	17470	17470	3619 1	12118 2		Y	1575	1496 1		651
						1733 9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			632
ZAZA ENERGY, LLC 950545													
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
PREMIER MINERALS, INC.		676033													
KELLY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397													
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030													
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540							
09	0	107	-0-	107	212	107	2			N	-0-				-0-
10	321 N	109	-0-	-212	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
12	0	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT				-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431							
09	0	730	-0-	730	1663	730	2			N	-0-				-0-
10	2391 N	728	-0-	-1663	-0-	728	2			N	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
12	0	698	-0-	698	698	698	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	698					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	698					N	NO RPT				-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158							
09	0	109	-0-	109	215	109	2			N	-0-				-0-
10	321 N	106	-0-	-215	-0-	106	2			N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
12	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT				-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		//CONT.//		27786	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030										
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:		4		RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3425 - 3428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

09	4820 X	2519	-0-	-2301	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	1601	-0-	-755	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300)				28203	758	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SHANLEY OIL COMPANY				769285										
CANERDAY		WELL #:		1		RRCID ->	099406	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 5197 - 5201		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO (6920)				28203	800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
LORENZEN		WELL #:		1		RRCID ->	291356	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 6710 - 6717		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62 7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
BEAMON, R. E. ET AL												
28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
887576												
WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (5830)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCIK, ADOLPH												
28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (6300)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
MCELVEEN, H.O.												
28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (7000)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCIK, ADOLPH												
28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL TORO BUENO (AY-3)																
FAULCONER ENERGY, LLC																
HOLZHEAUSER "A"																
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
263648																
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE				
09	2430	X	2313	-0-	-117	B	-0-	580	1	1502	2	N	210	173	1	134
								231	9							
10	0		2559	-0-	2559	B	2559	620	1	1657	2	N	256	170	1	220
								282	9							
11	0		2174	-0-	2174	B	4733	580	1	1345	2	N	226	184	1	262
								249	9							
12	0		2177	-0-	2177	B	6910	620	1	1279	2	N	253	364	1	151
								278	9							
01	0		1912	-0-	1912	B	8822	540	1	1164	2	N	189	175	1	165
								208	9							
02	10062	X	1240	-0-	-8822	B	-0-	460	1	690	2	N	82			247
								90	9							

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11814 - 11869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2820 X	1298	-0-	-1522 B	-0-	125 1	1153 2	N	18		181
							20 9					
10		0	4645	-0-	4645 B	4645	775 1	3694 2	N	160	181 1	160
							176 9					
11		0	3243	-0-	3243 B	7888	700 1	2399 2	N	131	173 1	118
							144 9					
12		0	2910	-0-	2910 B	10798	775 1	2006 2	N	117		235
							129 9					
01		0	2500	-0-	2500 B	13298	750 1	1669 2	N	74	154 1	155
							81 9					
02		15742 X	2444	-0-	-13298 B	-0-	700 1	1599 2	N	132	168 1	119
							145 9					

RENUERGY LLC		702210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	11653	PERF.11219 - 11324	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		185
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	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		176
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	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		85
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	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	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
11	0	7	-0-	7	B	7	5 1	2 9	N	2		74
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		76

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579 -	10940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820 -	11102			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			103
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

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692 -	10784			
09	1470 N	1372	-0-	-98 B	-0-	1151	2	221	9	N	201	176	1		120
10	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2306	2	326	9	N	296	177	1		239
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	1814	2	316	9	N	287	454	1		72
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

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9390 -	9398			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			560
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			560
11	0	11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1				561
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			565

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ROLAND CARLSON LLC				726712											
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210 -	4217			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	4			N	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	4			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	4			N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	4	1	4			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
GOLDENROD GAS, INC.				313121											
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3974 -	3976			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	0	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	55	1	4			N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	56	1	4			N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-

ELOISE (6760)		//CONT.//		28658 912	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
LENTZ				WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6646 - 6648	
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	87	2	331	9	Y	301	253 1	141
10	0	412	-0-	412 B	412	76	2	336	9	Y	305	416 1	30
11	811 N	399	-0-	-412 B	-0-	115	2	284	9	Y	258	251 1	37
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-													
LENTZ													
				WELL #:	3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6886 - 6892	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15255													
09	0	1992	-0-	1992 B	1992	1978	2	14	9	N	13		100
10	0	451	-0-	451 B	2443	449	2	2	9	N	2		102
11	0	4483	-0-	4483 B	6926	4471	2	12	9	N	11		113
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 -> 8599													
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	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-	
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-	
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	
09	0	995	-0-	995 B	-2537	995	2			Y	-0-	59	
10	0	693	-0-	693 B	-1844	693	2			Y	-0-	59	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1844					Y	-0-	59	
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	
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ERNE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1049 R	15	-0-	-1034	-0-	6	2	9	9	Y	8				213
10	0	1378	-0-	1378	1378	1	1	1311	2	Y	60	24	0		249
11	0	928	-0-	928 B	2306	66	9	76	9	Y	69	107	0		211
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															

THREE J ENERGY, INC.		857686		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880					
09	30	56	-0-	26	346	50	1	6	9	N	5				82
10	403 N	57	-0-	-346	-0-	50	1	7	9	N	6				88
11	0	51	-0-	51 B	51	50	1	1	9	N	1				89
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-															

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
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

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8400 #	4873	-0-	-3527	-0-	4761	2	112	9	N	102					171
10	0	7517	-0-	7517	-0-	7373	2	144	9	N	131	189	1			113
11	18540	11195	-0-	-7345	-0-	172	11004	2	191	9	N	174				287
12	9083 #	7535	-0-	-1548	-0-		7378	2	157	9	N	143	188	1		242
01	0	8272	-0-	8272	-0-		8129	2	143	9	N	130	186	1		186
02	10416 #	1149	-0-	-9267	-0-		1132	2	17	9	N	15				201

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11978 - 12395

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

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

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

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 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-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 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-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	5515	-0-	5515	5515	305	1	5210	2	N	-0-				-0-
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	6300	2655	-0-	-3645	9425	322	1	2333	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 10/01/2022 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5870 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	84	-0-	84	84	84	1			N	-0-				-0-
11	0	11883	-0-	11883	11967	658	1	11225	2	N	-0-				-0-
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-
						2		9							

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

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

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1223 2	58 9	N	53	179 1	65
10	0	1251	-0-	1251	1251	1205 2	46 9	N	42	17 1	90
11	0	1029	-0-	1029	2280	1008 2	21 9	N	19		109
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

BODDEN-FROST GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

PAWLIK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366					
09	8190 X	5826	-0-	-2364	-0-	5607 2	219 9	N	199	189 1			339
10	0	5810	-0-	5810	5810	5707 2	103 9	N	94	177 1			256
11	0	8212	-0-	8212	14022	8096 2	116 9	N	105	157 1			204
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

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563					
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725 2	20 9	N	18	179 1			104
10	0	1864	-0-	1864	1864	1833 2	31 9	N	28				132
11	0	424	-0-	424	2288	405 2	19 9	N	17				149
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

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JACOBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467										
PARMA		WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.13306 - 16542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4530 X	334	-0-	-4196	-0-	319	1	15	9	N	14	64
10	0	4822	-0-	4822	4822	330	1	4492	2	N	-0-	64
11	0	4971	-0-	4971	9793	319	1	4652	2	N	-0-	64
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	71
02	4312 X	3628	-0-	-684	-0-	298	1	3330	2	N	-0-	71
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245		PERF.11874 - 12384		
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	957	1	6004	2	N	-0-	117
10	0	7915	-0-	7915	7915	989	1	6868	2	N	53	170
11	0	7934	-0-	7934	15849	957	1	6977	2	N	-0-	170
12	0	7836	-0-	7836	23685	989	1	6775	2	N	65	57
01	31532 X	7847	-0-	-23685	-0-	989	1	6836	2	N	20	68
02	7392 X	6818	-0-	-574	-0-	893	1	5904	2	N	19	87
PARMA		WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 16764		PERF.15946 - 16484		
09	810 N	323	-0-	-487	-0-	304	1	19	9	N	17	55
10	0	676	-0-	676	676	314	1	362	2	N	-0-	55
11	0	641	-0-	641	1317	304	1	337	2	N	-0-	55
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
JACOB		WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14462 - 14480		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JACOB		WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16550		PERF.14010 - 15952		
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	289	1	1412	2	N	-0-	162
10	0	1723	-0-	1723	1723	299	1	1424	2	N	-0-	162
11	0	1580	-0-	1580	3303	289	1	1291	2	N	-0-	162
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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467												
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	25830 X	23304	-0-	-2526	-0-	45	1	23223	2	N	33	108
10	26071 X	24442	-0-	-1629	-0-	36	9	24349	2	N	42	150
11	24630 X	22276	-0-	-2354	-0-	46	9	22185	2	N	42	192
12	28489 X	4884	-0-	-23605	-0-	45	1	4747	2	N	83	178 1 97
01	28489 X	22533	-0-	-5956	-0-	46	9	22425	2	N	55	27 8 125
02	22064 X	19737	-0-	-2327	-0-	47	1	19675	2	N	18	143
						61	9					
						42	1					
						20	9					

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452												
09	3660 X	3492	-0-	-168	-0-	30	1	3436	2	N	24	132
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	26	9	4116	2	N	16	148
11	3750 X	3535	-0-	-215	-0-	31	1	3483	2	N	20	168
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	18	9	4747	2	N	23	156 1 35
01	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	30	1	3994	2	N	20	12 8 43
02	3752 X	3439	-0-	-313	-0-	22	9	3390	2	N	19	62
						31	1					
						22	9					
						28	1					
						21	9					

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332												
09	1830 X	1371	-0-	-459	-0-	30	1	1341	2	N	-0-	162
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	-0-	162
11	1770 X	1698	-0-	-72	-0-	30	1	1668	2	N	-0-	162
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4747	2	N	61	176 1 47
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	67	9	1951	2	N	37	34 8 50
02	1596 N	1378	-0-	-218	-0-	31	1	1347	2	N	3	53
						41	9					
						28	1					
						3	9					

MAGNUM PRODUCING, LP 521516 RRIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1 -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC 253102
 JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FRIEDRICH'S GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		450 N	409	-0-	-41	B	-0-	409	2		Y	-0-					89
10		0	217	-0-	217	B	217	217	2		Y	-0-					89
11		0	-0-	-0-	-0-	B	217				Y	-0-					89
12		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				Y	-0-					89
*01		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				Y	-0-					89
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

09		42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	2		N	-0-					-0-
10		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2		N	-0-					-0-
11		60 N	51	-0-	-9		-0-	51	2		N	-0-					-0-
12		0 N	-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-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					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

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.				429659									
ACE WALKER NO.1				WELL #:	2ST	RRCID -> 198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188	- 13289	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8250 X	6583	-0-	-1667	-0-	580 1	6003 2	N	N	-0-			270
10	8525 X	6654	-0-	-1871	-0-	825 1	5829 2	N	N	-0-			270
11	0	5632	-0-	5632	5632	814 1	4818 2	N	N	-0-			270
12	10592 X	4960	-0-	-5632	-0-	745 1	4215 2	N	N	-0-			270
01	0	5842	-0-	5842	5842	948 1	4894 2	N	N	-0-			270
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			N	N	NO RPT			270

GRANBERRY-JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211	- 13230	
09	6600 X	6254	-0-	-346	-0-	551 1	5703 2	N	N	-0-			137
10	6820 X	6404	-0-	-416	-0-	794 1	5610 2	N	N	-0-			137
11	0	5936	-0-	5936	5936	858 1	5078 2	N	N	-0-			137
12	11203 X	5267	-0-	-5936	-0-	791 1	4476 2	N	N	-0-			137
01	0	7360	-0-	7360	7360	1194 1	6166 2	N	N	-0-			137
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	1536			N	N	NO RPT			137

LANGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132	- 13194	
09	5940 X	5682	-0-	-258	-0-	501 1	5181 2	N	N	-0-			210
10	6138 X	5233	-0-	-905	-0-	682 1	4551 2	N	N	-0-			210
11	0	4341	-0-	4341	4341	627 1	3714 2	N	N	-0-			210
12	9486 X	5145	-0-	-4341	-0-	773 1	4372 2	N	N	-0-			210
01	0	5906	-0-	5906	5906	958 1	4948 2	N	N	-0-			210
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	614			N	N	NO RPT			210

LANGHAM				WELL #:	4	RRCID -> 264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12833	- 13167	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	N	-0-			40
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	N	-0-			40
11	0	24	-0-	24	24	3 1	21 2	N	N	-0-			40
12	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			N	N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			40
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	N	NO RPT			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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
09	10470 X	8116	-0-	-2354	-0-	8049 2	67 9	N	N	61			225
10	10509 X	7657	-0-	-2852	-0-	7572 2	85 9	N	N	77	180 1		122
11	9630 X	7161	-0-	-2469	-0-	7104 2	57 9	N	N	52			174
12	0	6150	-0-	6150	6150	6092 2	58 9	N	N	53			227
*01	11428 X	5278	-0-	-6150	-0-	5201 2	77 9	N	N	70	183 1		114
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-			N	N	NO RPT			114

FRANCITAS (-A- SAND)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (F-15-A)												
GARRISON LTD.												
LOVETT												
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (F-16)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT EST.												
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
GRESHAM GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618												
09	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	972	2	33	9	N	172
10	0	644	-0-	-0-	B	644	615	2	29	9	N	198
11	1284 N	640	-0-	-0-	B	-644	612	2	28	9	N	223
12	0	365	-0-	-0-	B	365	345	2	20	9	N	241
01	0	92	-0-	-0-	B	92	63	2	29	9	N	88
02	487 N	30	-0-	-0-	B	-457	15	2	15	9	N	102
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TRULL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681												
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	133
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	133
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	133
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	133
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	133
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//	32533 644	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACKSON										
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576													
LOVETT EST.		WELL #:	4	RRCID -> 054941	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 8600	-	8666							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
FRANCITAS (MIOCENE B)			32533 791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON										
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867													
HERLIN, JEAN T.		WELL #:	1	RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 1863	-	1867							
		09 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
		10 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
		11 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
		12 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
		01 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
		02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
FRANCITAS, SOUTH (10,100)			32538 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON										
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548													
WEED A		WELL #:	1	RRCID -> 245483	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11028	-	11037							
		09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5365	2	454	9	N	413	353	1	322
		10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5361	2	474	9	N	431	539	1	214
		11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5057	2	497	9	N	452	359	1	307
		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
FRED LONG (HOCKLEY 3850)			32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE										
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086													
TRIAL		WELL #:	1	RRCID -> 281213	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3807	-	3815							
		09 14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
		10 14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
		11 14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
		12 14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
		01 14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
		02 14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
LONG, FRED E.			507647													
LONG		WELL #:	8	RRCID -> 197467	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3724	-	3731							
		09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
		10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
		11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
		12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
		01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
		02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FREEMAN (PETTUS 4600)			32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277												
SMITH, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104

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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144

FLETCHER OPERATING, LLC			273611												
SIXJAY			WELL #: 1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12342 - 12451				
09		240 N	206	-0-	-34		-0-	206	2		N	-0-			115
10		248 N	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-			115
11		210 N	-0-	-0-	-210		-0-				N	-0-			115
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

REIFFERT-THOMAS G. U. #1			WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622		PERF.13242 - 13749				
09		630 N	400	-0-	-230		-0-	400	2		N	-0-			335
10		558 N	385	-0-	-173		-0-	385	2		N	-0-			335
11		480 N	418	-0-	-62		-0-	418	2		N	-0-			335
12		462 N	462	-0-	-0-		-0-	418	2	44	9	N	40	158	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

REIFFERT -A- G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075		PERF.14184 - 14190				
09		300 N	275	-0-	-25		-0-	275	2		N	-0-			289
10		280 N	280	-0-	-0-		-0-	280	2		N	-0-			289
11		300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	2		N	-0-			289
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-			-0-

REIFFERT-THOMAS G.U. #1			WELL #: 2		RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14145 - 14151				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			25

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	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												
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	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												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
02	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												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		0 X NO RPT	-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																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					208
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2	EXT	-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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
 GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

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

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
 HILLIER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

09	1320 #	10	-0-	-1310	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	53 R	19	-0-	-34	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 34796												
09	0	35	-0-	35	34831	35	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR	55	-0-	55	34886	55	2	N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	34915	29	2	N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	34937	22	2	N	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	34963	26	2	N	-0-			-0-
02	0	309	-0-	309	35272	309	2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4740 - 4750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9195 - 9228		
09	0	80	-0-	80	190	80	2	N	-0-			2
10	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2	N	-0-			2
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GROSSMAN, SIMON		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)													
DIRKS PETROLEUM COMPANY													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													
		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
		220833											
		WELL #:		2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846 - 8950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)													
DIRKS PETROLEUM COMPANY													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1													
		33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		220833											
		WELL #:		1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1													
		WELL #:		2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)													
DIRKS PETROLEUM COMPANY													
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													
		33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
		220833											
		WELL #:		2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638	
09	DLQ G-10	507	-0-	507	5256	507	2		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	443	-0-	443	5699	443	2		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699				Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699				Y	NO RPT			4

GANADO (F- 4-C SEG 2)															
KD ENERGY, LLC															
M L & I GAS UNIT															
		33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
		452996													
		WELL #:		20 F		RRCID -> 115989		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 5912			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	586	-0-	586	B	586	237	1	349	9	N	317	253	1	64
11	0	405	-0-	405	B	991	161	1	244	9	N	222	238	1	48
12	0	334	-0-	334	B	1325	200	1	134	9	N	122	127	1	43
01	0	318	-0-	318	B	1643	196	1	122	9	N	111	126	1	28
02	1891 N	248	-0-	-1643	B	-0-	160	1	88	9	N	80	66	1	42

GANADO (F- 7-B)													
KD ENERGY, LLC													
HULTQUIST, M.													
		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
		452996											
		WELL #:		9 H		RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 6529 - 6533	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

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

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83			144
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

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736					
M	O	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	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
						PERF. 4042 -		4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814	
								PERF. 5257 - 5264	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628							
MCCRORY, W.W.		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955	
								PERF. 4430 - 4440	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

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

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5154 - 5159					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5210 - 5216					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAURTIZ, T.N.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
		013365														
		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 - 6849					
09	9615	R	9615	-0-	-0-	-0-	9265	2	350	9	N	318	357	1		48
10	10085	R	10085	-0-	-0-	-0-	9681	2	404	9	N	367	354	1		61
11	9824	R	9824	-0-	-0-	-0-	9479	2	345	9	N	314	157	1		218
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	#	NO RPT	-0-	-9100	-0-					N	NO RPT				50

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10402 - 10428			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU		34028 490 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380	#	1165	-0-	-215	-0-	22	1	1130	2	N	12	63
10	0		1006	-0-	1006	1006	19	1	977	2	N	9	8 1
11	0		974	-0-	974	1980	19	1	944	2	N	10	74
12	0		838	-0-	838	2818	18	1	808	2	N	11	85
01	0		938	-0-	938	3756	19	1	904	2	N	14	99
02	2800	N	818	-0-	-1982	1774	17	1	791	2	N	9	15 1

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		6-U RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REO OPERATING LLC		701876								
BARNES		WELL #:		2 RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874		
09	16350	1368	-0-	-14982	-0-	1327 2	41 9	N	37	185
10	16895	1333	-0-	-15562	-0-	1298 2	35 9	N	32	217
11	0	1057	-0-	1057	1057	1054 2	3 9	N	3	50
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	1288 #	NO RPT	-0-	-1288	939			N	NO RPT	66

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HOBBBS		WELL #:		2 RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017										

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3 RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		2 RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717		
09	2160 N	1998	-0-	-162	-0-	111 1	1887 2	Y	-0-	-0-
10	0	2081	-0-	2081	2081	126 1	1955 2	Y	-0-	-0-
11	0	1956	-0-	1956	4037	111 1	1845 2	Y	-0-	-0-
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-

GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-	252
10	0	27	-0-	27 B	-0-	27 2	N	-0-	252
11	42 N	15	-0-	-27 B	-0-	15 2	N	-0-	252
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-									

RUTH UNITAS UNIT		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK	
		681327							
		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	72
10	0	27	-0-	27 B	-0-	27 2	N	-0-	72
11	42 N	15	-0-	-27 B	-0-	15 2	N	-0-	72
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-									

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)		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	
09	990 N	710	-0-	-280	-0-	710 2	N	-0-	174
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2	N	-0-	174
11	0	2012	-0-	2012	2012	2012 2	N	-0-	174
12	0	1635	-0-	1635	3647	1635 2	N	-0-	174
01	0	1696	-0-	1696	5343	1692 2	4 9	4	178
02	2800 N	78	-0-	-2722	2621	78 2	N	-0-	178

GEORGE WEST, WEST (7300)			34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY			677050											
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526		PERF. 7329 - 7339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)			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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (7900)			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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8180)			34501 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
PEEBLES			WELL #: 1		RRCID -> 292290		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8217 - 8226			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (8300)			34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
THREE C EXPLORATION, LLC			857512											
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470					
09	10020 X	8860	-0-	-1160	-0-	8768	2	92	9	Y	84	48	1		98
10	10354 X	8778	-0-	-1576	-0-	8578	2	200	9	Y	182	132	1		148
11	10020 X	8053	-0-	-1967	-0-	7922	2	131	9	Y	119	48	1		219
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	9	Y	90	47	1		162
02	8260 X	7229	-0-	-1031	-0-	7083	2	146	9	Y	133	92	1		203

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183					
09	4800 X	2737	-0-	-2063	-0-	2658	2	79	9	Y	72	15	1		351
10	4619 X	3519	-0-	-1100	-0-	3355	2	164	9	Y	149	221	1		279
11	0	2920	-0-	2920	2920	2803	2	117	9	Y	106	17	1		368
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

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					
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	260	1	734	2	N	-0-				53
10	0	1140	-0-	1140	1140	290	1	850	2	N	-0-				53
11	0	998	-0-	998	2138	270	1	728	2	N	-0-				53
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

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

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
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	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	4	1	23
10	0	349	-0-	349	349	349	2		N	-0-	5	1	18
11	0	221	-0-	221	570	221	2		N	-0-			18
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

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10338	- 10475	
09	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10098	2	208	9	N	189	312	176
10	0	9883	-0-	9883	9883	9650	2	233	9	N	212	136	252
11	0	9435	-0-	9435	19318	9334	2	101	9	N	92		344
12	0	7787	-0-	7787	27105	7549	2	238	9	N	216	140	420
01	0	9428	-0-	9428	36533	9336	2	92	9	N	84	350	154
02	46174 X	9641	-0-	-36533	-0-	9379	2	262	9	N	238	144	248

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9594	- 11060	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		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	
09	3990 X	3610	-0-	-380 B	-0-	3536	2	74	9	N	67	19	164
10	4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	3664	2	120	9	N	109	56	217
11	0	3409	-0-	3409 B	3409	3345	2	64	9	N	58	20	255
12	0	3387	-0-	3387 B	6796	3296	2	91	9	N	83	37	301
01	0	3252	-0-	3252 B	10048	3202	2	50	9	N	45	192	154
02	13032 X	2984	-0-	-10048 B	-0-	2929	2	55	9	N	50	38	166

NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11132	- 11144	
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1400	2	65	9	N	59	191	136
10	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	1369	2	88	9	N	80	21	195
11	0	1418	-0-	1418 B	1418	1341	2	77	9	N	70	8	257
12	0	1402	-0-	1402 B	2820	1319	2	83	9	N	75	193	139
01	0	1302	-0-	1302 B	4122	1256	2	46	9	N	42	8	173
02	5433 X	1311	-0-	-4122 B	-0-	1228	2	83	9	N	75	16	232

NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042	- 10080	
09	1470 N	1411	-0-	-59 B	-0-	1326	2	85	9	N	77	267	72
10	1488 N	1035	-0-	-453 B	-0-	957	2	78	9	N	71	15	128
11	0	949	-0-	949 B	949	874	2	75	9	N	68	5	191
12	0	1326	-0-	1326 B	2275	1232	2	94	9	N	85	174	102
01	0	1251	-0-	1251 B	3526	1177	2	74	9	N	67	7	162
02	4470 X	944	-0-	-3526 B	-0-	887	2	57	9	N	52	11	203

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
10	0	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					41
11	0	-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					41
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

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

09	2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2112	2	29	9	N	26	161	1			62
10	0	2223	-0-	2223 B	2223	2193	2	30	9	N	27					89
11	4509 X	2286	-0-	-2223 B	-0-	2210	2	76	9	N	69					158
12	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2013	2	18	9	N	16					174
01	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2135	2	35	9	N	32					206
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					206

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

09	1260 N	951	-0-	-309 B	-0-	951	2			N	-0-					232
10	0	1184	-0-	1184 B	1184	1184	2			N	-0-					232
11	2157 N	973	-0-	-1184 B	-0-	973	2			N	-0-					232
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					232
01	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					232
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					232

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

09	12120 X	9775	-0-	-2345 B	-0-	9441	2	334	9	N	304	184	1			257
10	9734 X	9190	-0-	-544 B	-0-	9054	2	136	9	N	124	189	1			192
11	9420 X	7956	-0-	-1464 B	-0-	7677	2	279	9	N	254	367	1			79
12	9238 X	6938	-0-	-2300 B	-0-	6661	2	277	9	N	252	189	1			142
01	10106 X	9480	-0-	-626 B	-0-	9159	2	321	9	N	292	365	1			69
02	9128 X	9103	-0-	-25 B	-0-	8753	2	350	9	N	318	193	1			194

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3009 X	3009	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2871	2	138	9	N	125	310
10	2449 X	2448	-0-	-1	B	-0-	-0-	2404	2	44	9	N	40	161
11	2598 X	2598	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2499	2	99	9	N	90	251
12	2821 X	2608	-0-	-213	B	-0-	-0-	2477	2	131	9	N	119	180
01	3100 X	1739	-0-	-1361	B	-0-	-0-	1645	2	94	9	N	85	265
02	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1743	2	74	9	N	67	143

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
 FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

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

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

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

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

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

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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397													
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614							
09	0	288	-0-	288	288	288	2	Y	-0-						14
10	0	292	-0-	292	580	292	2	Y	-0-						14
11	861 N	281	-0-	-580	-0-	281	2	Y	-0-						14
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-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050							
CLINTON		WELL #: 1													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
VAQUERO OPERATING		882776													
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						87

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100							
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	281	2	30	9	N	27				96
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2				98
11	0	77	-0-	77	77	70	2	7	9	N	6				104
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

GRAFE, MARY		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		093620													
		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136							
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	333	2	30	9	N	27				124
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	270	2	14	9	N	13				137
11	0	302	-0-	302	302	269	2	33	9	N	30				167
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

GOTTSCHALT (PETTUS)			36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
WORLEY, JAMES			WELL #:	1	RRCID ->	156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	4378 - 4384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
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-

PROGENIES OPERATING LLC			681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	001736	COMPL. DATE	04/18/1958	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7315 - 7340
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)			36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
IDEUS			WELL #:	3	RRCID ->	182522	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4540 - 4548
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)			36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
COOK			WELL #:	2-T	RRCID ->	175413	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4981 - 4987
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443
 COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	125 N	61	-0-	-64 B	-0-	61	2	N	-0-			37
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-			37
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-			37
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	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

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

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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

GREEN, E. (QUEEN CITY) 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

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)		36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
MUELLER, A.W. HEIRS		WELL #: 1-T		RRCID -> 138708		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850)		36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
MUELLER, A. W. HEIRS		WELL #: 1-C		RRCID -> 175302		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2310 N	1417	-0-	-893	-0-	1404	2	13	9	N	12	79
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	224	2	3	9	N	3	82
11	0	1152	-0-	1152	1152	1139	2	13	9	N	12	94
12	0	770	-0-	770	1922	757	2	13	9	N	12	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

GRETA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

Greta (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754										
O'Brien, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	- 3386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
Dorchester Operating Company LLC				223502										
O'Brien, J. M.		WELL #:		312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 4503	PERF. 2695	- 3394					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Heard, Fannie V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 3680	- 3800					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
Dorchester Operating Company LLC				223502										
Heard, J. F. B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4110	- 4120					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Heard, Fannie V.W.		WELL #:		24	RRCID -> 130665	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4086	- 4092					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	53	2	N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	-0-			-0-
11		0	132	-0-	132	132	132	97	1	35	2	N	-0-			-0-
12		351 N	219	-0-	-132	-0-	-0-	157	1	62	2	N	-0-			-0-
01		0	219	-0-	219	219	219	173	1	46	2	N	-0-			-0-
*02		441 N	222	-0-	-219	-0-	-0-	172	1	50	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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

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

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

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

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

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

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 FVV HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

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

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754								
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	1818 - 1828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/22												
O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1836 - 1842
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	290991	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	1874 - 1877
CLEMENT HEARD		WELL #:		5								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (L- 4)		WELL #:		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1955 - 1967
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	1927 - 1933
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	282409	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	1916 - 1924
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID ->	284603	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	2088 - 2098
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	286	1	193	2	N	-0-	-0-
10	496 N	210	-0-	-286	-0-	192	1	18	2	N	-0-	-0-
11	0	400	-0-	400	400	294	1	106	2	N	-0-	-0-
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-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057		
09	1200 N	987	-0-	-213	-0-	591	1	396	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	659	-0-	-798	-0-	602	1	57	2	N	-0-	-0-
11	0	621	-0-	621	621	457	1	164	2	N	-0-	-0-
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-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GREGA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 6		RRCID -> 156924		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754									
O'Brien, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID -> 159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22													

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

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2426 - 2436
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2381 - 2386
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2360 - 2366
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

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

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22																

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (O-2 NORTH)			36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3031 - 3038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH)			36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. M.			WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3026 - 3032	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRETA (O-3)			36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
O'BRIEN, J.M. A			WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3013 - 3015	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4)			36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502									
OBRIEN, J. M.			WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M.			WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEARD, J. F. B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	4371	PERF. 3150 - 3190	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

Greta (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	3236 - 3241
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 C	RRCID ->	085208	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	897 - 902
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1232 - 1244			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	0 N	-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

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

GRETA (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

GRETA (5780)		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
J. J. O'BRIEN		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	53
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	53
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

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502								
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754									
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173			
09	1678 N	1678	-0-	-0-		-0-	988 1	664 2	N	24	134
							26 9				
10	1860 N	876	-0-	-984		-0-	779 1	75 2	N	20	154
							22 9				
11	0	931	-0-	931		931	663 1	239 2	N	26	180
							29 9				
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	78
							33 9			167 1	
*02	2611 N	1294	-0-	-1317		-0-	987 1	284 2	N	21	99
							23 9				

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754													
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754													
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
WELDER HEIRS TC		WELL #: 1		RRCID -> 284331		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3922		3086	-0-	-836	-0-	356	1	2694	2	N	33			71
10	0		3005	-0-	3005	3005	217	1	2756	2	N	29			100
11	0		3112	-0-	3112	6117	148	1	2943	2	N	19			119
12	0		3738	-0-	3738	9855	325	1	3328	2	N	77			196
01	0		3382	-0-	3382	13237	300	1	3059	2	N	21	181	1	36
*02	16821		2786	-0-	-14035	-0-	142	1	2612	2	N	29			65

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754													
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	161	1	109	2	N	-0-			202
10	434	N	174	-0-	-260	-0-	159	1	15	2	N	-0-			202
11	0		161	-0-	161	161	118	1	43	2	N	-0-			202
12	401	N	240	-0-	-161	-0-	172	1	68	2	N	-0-			202
01	0		219	-0-	219	219	173	1	46	2	N	-0-			202
*02	441	N	222	-0-	-219	-0-	172	1	50	2	N	-0-			202

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	374	-0-	-226	-0-	157	1	217	2	Y	-0-			548
10	0	425	-0-	425	425	211	1	214	2	Y	-0-			548
11	0	527	-0-	527	952	279	1	245	2	Y	3			551
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

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

09	2970 X	2037	-0-	-933	-0-	852	1	1185	2	N	-0-			62
10	0	1977	-0-	1977	1977	979	1	998	2	N	-0-			62
11	0	2110	-0-	2110	4087	1125	1	984	2	N	1			63
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

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

09	1770 X	256	-0-	-1514	-0-	107	1	149	2	Y	-0-			751
10	0	416	-0-	416	416	206	1	210	2	Y	-0-			751
11	0	539	-0-	539	955	266	1	233	2	Y	36			787
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

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

09	360 X	183	-0-	-177	-0-	77	1	106	2	Y	-0-			323
10	0	244	-0-	244	244	116	1	119	2	Y	8	8	1	323
11	0	116	-0-	116	360	58	1	51	2	Y	6			329
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

 GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	28	1	40	2	Y	-0-			1569
10	0	99	-0-	99	99	49	1	50	2	Y	-0-			1569
11	0	57	-0-	57	156	24	1	21	2	Y	11			1580
						12	9							
12	0	103	-0-	103	259	47	1	33	2	Y	21	62	1	1539
						23	9							
01	0	41	-0-	41	300	24	1	16	2	Y	1			1540
						1	9							
02	341 N	41	-0-	-300	-0-	20	1	20	2	Y	1			1541
						1	9							

 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

09	7260 X	6951	-0-	-309	-0-	2909	1	4042	2	Y	-0-			980
10	0	6131	-0-	6131	6131	3037	1	3094	2	Y	-0-			980
11	0	6875	-0-	6875	13006	3641	1	3188	2	Y	42			1022
						46	9							
12	0	5961	-0-	5961	18967	3450	1	2450	2	Y	55	284	1	793
						61	9							
01	0	5396	-0-	5396	24363	3262	1	2100	2	Y	31			824
						34	9							
02	27805 X	3442	-0-	-24363	-0-	1748	1	1673	2	Y	19			843
						21	9							

 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

09	450 N	272	-0-	-178	-0-	114	1	158	2	Y	-0-			52
10	0	483	-0-	483	483	228	1	232	2	Y	21	21	1	52
						23	9							
11	0	390	-0-	390	873	203	1	177	2	Y	9			61
						10	9							
12	0	273	-0-	273	1146	153	1	109	2	Y	10	20	1	51
						11	9							
01	0	182	-0-	182	1328	111	1	71	2	Y	-0-			51
02	1436 X	108	-0-	-1328	-0-	53	1	51	2	Y	4			55
						4	9							

 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

09	2340 X	883	-0-	-1457	-0-	370	1	513	2	Y	-0-			945
10	0	1807	-0-	1807	1807	817	1	832	2	Y	144	144	1	945
						158	9							
11	0	2806	-0-	2806	4613	1465	1	1282	2	Y	54			999
						59	9							
12	0	2694	-0-	2694	7307	1540	1	1093	2	Y	55	126	1	928
						61	9							
01	0	2116	-0-	2116	9423	1262	1	812	2	Y	38			966
						42	9							
02	11114 X	1691	-0-	-9423	-0-	852	1	816	2	Y	21			987
						23	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	247	1	344	2	Y	-0-					226
10	0	910	-0-	910	910	451	1	459	2	Y	-0-					226
11	0	546	-0-	546	1456	282	1	247	2	Y	15					241
12	0	455	-0-	455	1911	17	9	186	2	Y	6	17	1			230
01	0	377	-0-	377	2288	7	9	145	2	Y	7					237
02	2664 X	376	-0-	-2288	-0-	189	1	180	2	Y	6					243
						7	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

09	210 N	72	-0-	-138	-0-	30	1	42	2	Y	-0-					227
10	0	77	-0-	77	77	38	1	39	2	Y	-0-					227
11	0	70	-0-	70	147	30	1	27	2	Y	12					239
12	0	126	-0-	126	273	13	9	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-	37	1	45	2	Y	5					201
						6	9									
						47	1									
						6	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

09	90 N	15	-0-	-75	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					229
10	0	20	-0-	20	20	10	1	10	2	Y	-0-					229
11	0	55	-0-	55	75	29	1	26	2	Y	-0-					229
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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
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

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

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	29580	34630	-0-	5050	107631	33489	2	1141	9	N	1037	908	1		292
10	53940	8906	-0-	-45034	62597	8275	2	631	9	N	574	563	1		303
11	52200	25109	-0-	-27091	35506	24113	2	996	9	N	905	926	1		282
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	48720	21844	-0-	-26876	5003	20930	2	914	9	N	831	917	1		221

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9570 #	5892	-0-	-3678	-0-	366 1	5051 2	N	115	182 1		157
						348 3	127 9					
10	0	4384	-0-	4384	4384	282 1	3762 2	N	109			266
						220 3	120 9					
11	7955 R	3571	-0-	-4384	-0-	243 1	3039 2	N	101	193 1		174
						178 3	111 9					
12	0	2976	-0-	2976	2976	189 1	2542 2	N	80			254
						157 3	88 9					
01	0	2436	-0-	2436	5412	133 1	2116 2	N	58	190 1		122
						123 3	64 9					
02	8107 R	2695	-0-	-5412	-0-	163 1	2293 2	N	75			197
						156 3	83 9					

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
09	3120 X	861	-0-	-2259	-0-	595 1	266 2	Y	-0-			2
10	3224 X	816	-0-	-2408	-0-	614 1	202 2	Y	-0-			2
11	3610 X	3610	-0-	-	-0-	918 1	2692 2	Y	-0-			2
12	0	2426	-0-	2426	2426	929 1	1497 2	Y	-0-			2
01	0	2039	-0-	2039	4465	801 1	1238 2	Y	-0-			2
02	7265 X	2800	-0-	-4465	-0-	842 1	1958 2	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (8750)				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065			N	2			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065			N	-0-			54
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

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE (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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2850 N	2375	-0-	-475	-0-	725 1	1570 2	N 73	220
10	2759 N	877	-0-	-1882	-0-	80 9	75 2	N 70	290
11	0	1025	-0-	1025	1025	77 9	217 2	N 75 359 1	6
12	0	995	-0-	995	2020	83 9	259 2	N 10	16
01	0	2372	-0-	2372	4392	11 9	1636 2	N 10	26
02	2800 N	2069	-0-	-731	3661	63 9	1586 2	N 57	83

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

MASCOT OIL COMPANY		531355							
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	175
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	175

HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 292641		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8844 - 8854							
09	5910 X	4291	-0-	-1619	-0-	412	1	3743	2	Y	124	185	1				83
						136	9										
10	6076 X	1035	-0-	-5041	-0-	139	1	896	2	Y	-0-	38	1				45
11	5790 X	91	-0-	-5699	-0-	12	1	48	2	Y	28						73
						31	9										
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

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8822 - 8830							
09	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT						211
10	21638 X	14212	-0-	-7426	-0-	2899	1	10652	2	Y	601	594	1				175
						661	9										
11	0	10362	-0-	10362	10362	2928	1	7049	2	Y	350	408	1				117
						385	9										
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										

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248812		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7443 - 7448							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450)		38245 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
MB ENERGY, LLC		100147															
OBELGONER		WELL #: 1		RRCID -> 291032		COMPL. DATE 04/12/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7342 - 7344							
09	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-						43
10	18705 R	18705	-0-	-0-	-0-	18420	2	285	9	N	259						302
11	0	11611	-0-	11611	11611	11348	2	263	9	N	239						541
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

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTTSVILLE, EAST (9800)			38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	109231	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10006 - 10078
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	942 1	3782 2	Y	29		58	
						32 9						
10	0	1120	-0-	1120	1120	274 1	844 2	Y	2		60	
						2 9						
11	0	1630	-0-	1630	2750	423 1	1193 2	Y	13		73	
						14 9						
12	0	2953	-0-	2953	5703	853 1	2087 2	Y	12		85	
						13 9						
01	0	7538	-0-	7538	13241	2255 1	5281 2	Y	2		87	
						2 9						
02	DLQ G-10	6627	-0-	6627	19868	2116 1	4230 2	Y	255	212 1	130	
						281 9						

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	113228	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9926 - 9934

09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	572 1	2295 2	Y	13		73	
						14 9						
10	0	2527	-0-	2527	2527	615 1	1893 2	Y	17		90	
						19 9						
11	0	2458	-0-	2458	4985	641 1	1806 2	Y	10		100	
						11 9						
12	0	2200	-0-	2200	7185	633 1	1550 2	Y	15		115	
						17 9						
01	0	2644	-0-	2644	9829	781 1	1830 2	Y	30		145	
						33 9						
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	12427	848 1	1695 2	Y	50		195	
						55 9						

HALLETTTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)			38250 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT			WELL #:	1R	RRCID ->	071799	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	N/A

09	DLQ G-10	13504	-0-	13504	26898	12330 2	789 3	Y	350	422 1	55	
						385 9						
10	0	13441	-0-	13441	40339	12098 2	661 3	Y	620	552 1	123	
						682 9						
11	0	12582	-0-	12582	52921	11473 2	621 3	Y	444	510 1	57	
						488 9						
12	64376 X	11455	-0-	-52921	-0-	10348 2	593 3	Y	467	458 1	66	
						514 9						
01	0	12915	-0-	12915	12915	11977 2	651 3	Y	261	267 1	60	
						287 9						
02	24552 X	11637	-0-	-12915	-0-	10726 2	676 3	Y	214	238 1	36	
						235 9						

HENKES, A. G. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067

09	DLQ G-10	6498	-0-	6498	13371	5954 2	366 3	Y	162	200 1	25	
						178 9						
10	0	6401	-0-	6401	19772	5783 2	303 3	Y	286	254 1	57	
						315 9						
11	0	6186	-0-	6186	25958	5627 2	292 3	Y	243	269 1	31	
						267 9						
12	32059 X	6101	-0-	-25958	-0-	5493 2	302 3	Y	278	270 1	39	
						306 9						
01	0	6140	-0-	6140	6140	5671 2	296 3	Y	157	160 1	36	
						173 9						
02	11620 X	5480	-0-	-6140	-0-	5031 2	308 3	Y	128	143 1	21	
						141 9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	7515	-0-	7515	14909	6910	2	433	3	Y	156	188	1		24
							172	9								
10		0	8534	-0-	8534	23443	7768	2	416	3	Y	318	279	1		63
							350	9								
11		0	6879	-0-	6879	30322	6157	2	326	3	Y	360	377	1		46
							396	9								
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								

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504																
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	761	2	20	9	N	18	186	1		27
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	759	2	30	9	N	27				54
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26				80
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

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354																
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
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	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																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354																
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
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	NO RPT	-0-	-0-	89106					N	NO RPT				28
			PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015													

HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL		880291								
LUKER, B. J ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8212 PERF. 7592 - 7598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 1	N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112	112	112 1	N	-0-		-0-
11	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 1	N	-0-		-0-
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-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917								
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		11500 PERF. 3172 - 3798		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OLIPDP II, LLC		100467								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)		39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
PEDIGO ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 292415		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560			
09	26610	22875	-0-	-3735	-0-	22687 2	188 9	N	171	166 1	148
10	0	23018	-0-	23018	23018	22849 2	169 9	N	154	163 1	139
11	19140	22161	-0-	3021	26039	21974 2	187 9	N	170	179 1	130
12	0	18079	-0-	18079	44118	17928 2	151 9	N	137	175 1	92
01	0	19239	-0-	19239	63357	19068 2	171 9	N	155	163 1	84
02	17864	15197	-0-	-2667	60690	15075 2	122 9	N	111		195

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086			
09	2882	2656	-0-	-226	-0-	2564 2	92 9	N	84		239
10	0	2791	-0-	2791	2791	2671 2	120 9	N	109		348
11	3000 N	2655	-0-	-345	2446	2547 2	108 9	N	98	339 1	107
12	0	2485	-0-	2485	4931	2419 2	66 9	N	60		167
01	0	2614	-0-	2614	7545	2568 2	46 9	N	42		209
02	2800 N	2482	-0-	-318	7227	2298 2	184 9	N	167		376

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-			39247 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
			825462									
			WELL #: 2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	- 8656				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.			39718 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
			533028									
			WELL #: 2D	RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	- 5275				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS) APEX ENERGY, INC. HEALEY			40007 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
			027424									
			WELL #: 1	RRCID -> 195239	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4575	- 4578				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEALEY (YEGUA 4824) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC CARPENTER			40007 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
			370086									
			WELL #: 4	RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	- 4899				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN			40032 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
			635131									
			WELL #: 1	RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	- 4797				
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-			N	NO RPT			96
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			96
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT			96
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

SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"			828352									
			WELL #: 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	- 4715				
09	990 X	434	-0-	-556 B	-0-	42	1	392	2	Y	-0-	-0-
10	0	540	-0-	540 B	540	57	1	483	2	Y	-0-	-0-
11	0	487	-0-	487 B	1027	47	1	440	2	Y	-0-	-0-
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-

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

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	18	RRCID ->	205538	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	2974 - 3892	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984	
09	9716 X	2807	-0-	-6909	-0-	271	1	2536	2	Y	-0-			-0-
10	0	3006	-0-	3006	3006	315	1	2691	2	Y	-0-			-0-
11	0	2191	-0-	2191	5197	210	1	1981	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, CE 'B'				WELL #:	46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	2931 - 2983	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500)				40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480	
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			6
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

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						CNTY: BEE				
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912	
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	23	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	210	22	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	0	326	-0-	326	536	31	1	295	2	Y	-0-			-0-
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-

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

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS 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		150	N	112	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-			-0-
10		0		116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y			-0-			-0-
11		0		193	-0-	193	309	19	1	174	2	Y			-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

09	510	N	210	-0-	-300	-0-	20	1	190	2	Y	-0-			-0-			-0-
10	0		550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-			-0-			-0-
11	0		537	-0-	537	1087	52	1	485	2	Y	-0-			-0-			-0-
12	0		820	-0-	820	1907	79	1	741	2	Y	-0-			-0-			-0-
01	0		480	-0-	480	2387	49	1	431	2	Y	-0-			-0-			-0-
02	2711	N	324	-0-	-2387	-0-	31	1	293	2	Y	-0-			-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	125	6	1	49	2	Y	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT	55	-0-	55	180	5	1	50	2	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	252	-0-	252	252	24	1	228	2	2	Y	-0-				-0-
01	0	112	-0-	112	364	11	1	101	2	2	Y	-0-				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498				
09	510 N	152	-0-	-358	-0-	15	1	137	2	2	Y	-0-				-0-
10	0	267	-0-	267	267	28	1	239	2	2	Y	-0-				-0-
11	0	220	-0-	220	487	21	1	199	2	2	Y	-0-				-0-
12	0	236	-0-	236	723	23	1	213	2	2	Y	-0-				-0-
01	0	217	-0-	217	940	22	1	195	2	2	Y	-0-				-0-
02	1134 N	194	-0-	-940	-0-	19	1	175	2	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785				
09	1230 N	642	-0-	-588	-0-	62	1	580	2	2	N	-0-				-0-
10	0	647	-0-	647	647	68	1	579	2	2	N	-0-				-0-
11	0	742	-0-	742	1389	71	1	671	2	2	N	-0-				-0-
12	0	797	-0-	797	2186	77	1	720	2	2	N	-0-				-0-
01	0	575	-0-	575	2761	59	1	516	2	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	568	-0-	-2232	529	55	1	513	2	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913				
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	52	1	484	2	2	N	-0-				-0-
10	0	874	-0-	874	874	92	1	782	2	2	N	-0-				-0-
11	0	751	-0-	751	1625	72	1	679	2	2	N	-0-				-0-
12	0	840	-0-	840	2465	81	1	759	2	2	N	-0-				-0-
01	0	785	-0-	785	3250	80	1	705	2	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	632	-0-	-2168	1082	61	1	571	2	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896				
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	2	N	-0-				-0-
10	0	541	-0-	541	541	57	1	484	2	2	N	-0-				-0-
11	0	541	-0-	541	1082	52	1	489	2	2	N	-0-				-0-
12	0	634	-0-	634	1716	61	1	573	2	2	N	-0-				-0-
01	0	712	-0-	712	2428	73	1	639	2	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	698	-0-	-2102	326	67	1	631	2	2	N	-0-				-0-

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

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
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	105 1	981 2	N	-0-	-0-
10	0	1231	-0-	1231	1231	129 1	1102 2	N	-0-	-0-
11	0	1145	-0-	1145	2376	110 1	1035 2	N	-0-	-0-
12	0	1168	-0-	1168	3544	112 1	1056 2	N	-0-	-0-
01	0	980	-0-	980	4524	100 1	880 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2771	101 1	946 2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3690 - 3700
09	510 N	195	-0-	-315	-0-	19 1	176 2	N	-0-	-0-
10	0	235	-0-	235	235	25 1	210 2	N	-0-	-0-
11	0	192	-0-	192	427	18 1	174 2	N	-0-	-0-
12	0	195	-0-	195	622	19 1	176 2	N	-0-	-0-
01	0	187	-0-	187	809	19 1	168 2	N	-0-	-0-
02	996 N	187	-0-	-809	-0-	18 1	169 2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 3621 - 3778
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	156 1	1442 2	N	-0-	-0-
10	0	861	-0-	861	861	92 1	769 2	N	-0-	-0-
11	0	1594	-0-	1594	2455	155 1	1439 2	N	-0-	-0-
12	0	1125	-0-	1125	3580	110 1	1015 2	N	-0-	-0-
01	0	1381	-0-	1381	4961	143 1	1238 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	674	-0-	-2126	2835	67 1	607 2	N	-0-	-0-

HEARD RANCH (3700)		40032 528		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104								
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423 PERF. 3673 - 3685
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEARD RANCH (3875)		40032 547		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		48	RRCID ->	283148	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	4830 PERF. 3879 - 3881
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	156 1	1442 2	N	-0-	2
10	0	861	-0-	861	861	92 1	769 2	N	-0-	2
11	0	1594	-0-	1594	2455	155 1	1439 2	N	-0-	2
12	0	1125	-0-	1125	3580	110 1	1015 2	N	-0-	2
01	0	1381	-0-	1381	4961	143 1	1238 2	N	-0-	2
02	2800 N	674	-0-	-2126	2835	67 1	607 2	N	-0-	2

HEARD RANCH (3890)		40032 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		30	RRCID ->	282439	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4991 PERF. 3367 - 4428
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (3900)		40032 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	542	-0-	-358	-0-	52	1	490	2	Y	-0-
10	0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-
11	0	394	-0-	394	944	38	1	356	2	Y	-0-
12	0	351	-0-	351	1295	34	1	317	2	Y	-0-
01	0	412	-0-	412	1707	42	1	370	2	Y	-0-
02	1842 N	135	-0-	-1707	-0-	13	1	122	2	Y	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD RANCH (4000)		40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD RANCH (4050)		40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218	
09	1260 N	863	-0-	-397	-0-	83	1	780	2	N	-0-
10	0	1116	-0-	1116	1116	117	1	999	2	N	-0-
11	0	618	-0-	618	1734	59	1	559	2	N	-0-
12	0	1117	-0-	1117	2851	107	1	1010	2	N	-0-
01	0	1026	-0-	1026	3877	105	1	921	2	N	-0-
02	2800 N	1163	-0-	-1637	2240	112	1	1051	2	N	-0-

HEARD RANCH (4300)		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
HEARD, GEORGIA MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILAGROS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	950	-0-	-550	-0-	92 1	858 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1317	-0-	1317	1317	138 1	1179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	981	-0-	981	2298	94 1	887 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	601	-0-	601	2899	58 1	543 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1804	-0-	1804	4703	184 1	1620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1712	-0-	-1088	3615	165 1	1547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	- 4234					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 3367	- 4428					
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	36 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	419	-0-	419	419	44 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	326	-0-	326	745	31 1	295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	366	-0-	366	1111	35 1	331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	334	-0-	334	1445	34 1	300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1744 N	299	-0-	-1445	-0-	29 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT					213
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					213
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT					213
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

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					
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	149	-0-	149	149	16 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	150	-0-	150	299	14 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	38	-0-	38	337	4 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	145	-0-	145	482	15 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	592 N	110	-0-	-482	-0-	11 1	99 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	- 4680					
09	2070 X	2043	-0-	-27	-0-	197 1	1846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2233	-0-	2233	2233	234 1	1999 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1894	-0-	1894	4127	182 1	1712 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1859	-0-	1859	5986	179 1	1680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1871	-0-	1871	7857	191 1	1680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1587	-0-	-1213	6644	153 1	1434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

C. E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 -	4382	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 -	4570	
09	2580 X	1788	-0-	-792	-0-	173	1	1615	2	Y	-0-		-0-
10	0	1982	-0-	1982	1982	208	1	1774	2	Y	-0-		-0-
11	0	1622	-0-	1622	3604	156	1	1466	2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 -	4402	
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
11	0	36	-0-	36	58	3	1	33	2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 -	4536	
09	720 N	286	-0-	-434	-0-	28	1	258	2	Y	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	304	32	1	272	2	Y	-0-		-0-
11	0	267	-0-	267	571	26	1	241	2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 -	4462	
09	4980 X	4520	-0-	-460	-0-	436	1	4084	2	Y	-0-		-0-
10	0	5386	-0-	5386	5386	565	1	4821	2	Y	-0-		-0-
11	0	5165	-0-	5165	10551	496	1	4669	2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 -	4384	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	5378	4894	-0-	-484	-0-	472 1	4420 2	Y	2	87
10	0	4931	-0-	4931	4931	516 1	4407 2	Y	7	94
11	0	4992	-0-	4992	9923	478 1	4505 2	Y	8	102
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	4256	3571	-0-	-685	19064	344 1	3226 2	Y	1	113

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4456 - 4736
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	6450 X	5350	-0-	-1100	-0-	516 1	4832 2	Y	2	84
10	0	6094	-0-	6094	6094	638 1	5448 2	Y	7	91
11	0	5211	-0-	5211	11305	499 1	4703 2	Y	8	99
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

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:	1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7457 - 7464
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022										

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GAYLE, B. B.		690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:	1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7422 - 7447
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPACEK UNIT														
40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
521516														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	203100 #	186447	-0-	-16653	-0-	184325	2	2122	9	N	1929	1950	1	470
10	0	193026	-0-	193026	193026	190904	2	2122	9	N	1929	1953	1	446
11	361126	168100	-0-	-193026	-0-	166134	2	1966	9	N	1787	1625	1	608
12	0	181386	-0-	181386	181386	179085	2	2301	9	N	2092	2153	1	547
*01	241645	184305	-0-	-57340	124046	182054	2	2251	9	N	2046	2122	1	471
02	174356 #	NO RPT	-0-	-174356	-0-					N	NO RPT			471

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
KUESTER, CHARLES														
40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
040797														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	204 N	101	-0-	-103	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
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	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
WELDER HEIRS "A"														
40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
268602														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)														
DFG OIL & GAS, LLC														
MA 206 C														
40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
216726														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)														
DFG OIL & GAS, LLC														
MA 206 C														
40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
216726														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OLIPDP II, LLC		100467											
MATTHEW-KUESTER		WELL #:		18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8000 - 8088	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A	
09	1140 N	1089	-0-	-51 B	-0-	1089	2	Y	-0-			10	
10	1271 N	827	-0-	-444 B	-0-	827	2	Y	-0-			10	
11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2	Y	-0-			10	
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	

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12804 - 14002	
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	Y	-0-			3	
10	868 N	259	-0-	-609 B	-0-	259	2	Y	-0-			3	
11	270 N	42	-0-	-228 B	-0-	42	2	Y	-0-			3	
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	3	3	1	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

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	
09	75 N	38	-0-	-37	-0-	38	1	N	-0-			-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-	
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	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOSAIC OIL LLC				589978									
FRIAR, A.		WELL #:		7	RRCID ->	152585	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	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				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
LODESTONE OPERATING, INC.				100710									
JACOBS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B	DENY	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15450 X	14116	-0-	-1334	-0-	600	1	13442	2	N	67		217
						74	9						
10	0	13834	-0-	13834	13834	620	1	13085	2	N	117	177 1	157
						129	9						
11	0	11790	-0-	11790	25624	600	1	11002	2	N	171	178 1	150
						188	9						
12	0	12930	-0-	12930	38554	620	1	12253	2	N	52		202
						57	9						
01	0	13105	-0-	13105	51659	620	1	12342	2	N	130	177 1	155
						143	9						
02	63138 X	11479	-0-	-51659	-0-	520	1	10839	2	N	109		264
						120	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17589	2	354	9	N	322	356 1	198
10	0	18269	-0-	18269	18269	17777	2	492	9	N	447	537 1	108
11	0	17605	-0-	17605	35874	17231	2	374	9	N	340	181 1	267
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1151	2	2	9	Y	2		173
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	2	20	9	Y	18		191
11	1410 N	880	-0-	-530	-0-	880	2			Y	-0-		191
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

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

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC PRIAR, 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

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

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
STARR-GUNN		WELL #:		1	RRCID ->	278333	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3431 - 3437
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401			N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
TULLIS		WELL #:		1	RRCID ->	219633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8176 - 8216
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		172
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		172
11	0	1159	-0-	1159	1159	1089	2	70 9	N	64	180 1	56
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

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
HENZE, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	002068	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7332 - 7370
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
SHINER EXPLORATION, LLC		777367										
KERLICK		WELL #:		1	RRCID ->	149700	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9688 - 9696
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHENDEL		WELL #:		2	RRCID ->	220922	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2683 - 2902
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	293131	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	3425 - 3670
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #:	58	RRCID ->	168255	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 5498 - 5509
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	35	RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570 PERF. 5336 - 5341
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER "A"		40957 055		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:	12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 5223 - 5228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1	N	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF.	5232 - 5242
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284
L. M. DIEMER				4								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-38)		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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398
L. M. DIEMER				4								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398	
L. M. DIEMER															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HEYSEY (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #:		4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FREDCO		284921		WELL #:		8		RRCID -> 203202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4730 - 4735	
WELDER, P.H. -C-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/08/2022															

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 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

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

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT		-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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

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

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

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

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER		WELL #:		58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	4150 - 5162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BAYLOR OPERATING, LLC				058832			CNTY: CALHOUN					
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	4043 - 4093
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

FREDCO				284921			CNTY: CALHOUN					
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF.	3975 - 3985
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836			CNTY: CALHOUN					
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	3973 - 3976
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4304 - 4322
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEYSEY (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HEYSEY (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
C.W. PICKERING, INC. 121104												
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2022												

FREDCO 284921												
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
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-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22												

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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									
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID ->	057105	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 - 4455	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
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	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	292114	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5020 - 5045	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128									
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5450 - 5475	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128										
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5394 - 5399		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	5370 - 5380		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5431 - 5446		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	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-		
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597			RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408		
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
FREDCO		284921			RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 - 5388		
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022												

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FREDCO		//CONT.//		284921											
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5359 - 5372				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	39		2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	39	39					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	39	39					Y	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	76	76		2			Y	-0-			-0-
*02	76 N	-0-	-0-	-76	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEYSER (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-

WELDER		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478 - 5483
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-

WELDER		WELL #:		11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4050 - 4100
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-							-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5030 - 5130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937	
WELDER		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486	
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	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-	-0-						

BAYLOR OPERATING, LLC		058832		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050	
COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

FREDCO		284921		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066	
BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

 HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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

 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

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

 LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

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

 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

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

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

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

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

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

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485	

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

BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410	

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

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

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

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 #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

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

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 -	5408

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

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479 -	5488

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

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

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

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

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

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403			

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

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

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

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5470 - 5474			

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

BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5350 - 5360			

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

BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366			

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

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376 - 5386

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

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457

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

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430

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

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5400 - 5410

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

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5422 - 5431

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

HEYSER (5400 #3)		40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #: 9		RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
10	0	54	-0-	54	54	54	2	Y	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			64
12	0	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			64
01	0	52	-0-	52	106	52	2	Y	-0-			64
*02	106 N	-0-	-0-	-106	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	2746	-0-	2746	8081	150	1	2572	2	Y	22	289
10	13009 X	4928	-0-	-8081	-0-	155	1	4750	2	Y	21	178 1 132
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	150	1	2557	2	Y	15	147
12	0	3763	-0-	3763	3763	155	1	3561	2	Y	43	190
01	0	4357	-0-	4357	8120	310	1	3970	2	Y	70	173 1 87
*02	11763 X	3643	-0-	-8120	-0-	280	1	3337	2	Y	24	111

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
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

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

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

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

HEYSER, 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

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

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

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

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		25
10	0		552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	552		N	-0-		25
12	0		1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		25
01	1857	N	216	-0-	-0-	-1641	-0-	2	N	-0-		25
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		25

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860												
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		960 N	889	-0-	-71	-0-	889	2			N	16
10		961 N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	16
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	16
12		930 N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	16
01		527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	16
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	16

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536												
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-
11		0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-
12		0	372	-0-	372	814	372	2			N	-0-
*01		1317 N	503	-0-	-814	-0-	503	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604												
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
10		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-
11		0	614	-0-	614	614	614	2			N	-0-
12		0	353	-0-	353	967	353	2			N	-0-
*01		1348 N	381	-0-	-967	-0-	381	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355												
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	25
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	25

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725												
09		0	870	-0-	870	3030	869	2	1	9	N	116
10		0	766	-0-	766	3796	766	2			N	116
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	116
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	116
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	116
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	116

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50
02	P&A	COND	NO RPT	-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

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
10	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
11	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
12	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
01	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
02	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008												

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

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

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

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

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7928 - 7947		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		886198										
		WELL #:	6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10525 - 10572		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
GARRISON LTD. 295861												
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BIG LAKE CORPORATION 069458												
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040												
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947												
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108												
09	3360	2992	-0-	-368	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
10	3472	2995	-0-	-477	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
11	3060 #	2672	-0-	-388	-0-	2672	3	N	-0-			-0-
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-

HOPE (MIOCENE 1500)		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #:	01	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403										
GEO-HOPE		WELL #:	3	RRCID ->	190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2564 - 2583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RODEN		100403										
		WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711 PERF. 2428 - 2433			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3	N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-			-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3	N	-0-			-0-
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-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
JACOBS		WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2869 - 2872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
LOWER YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2670 - 2672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

YEGUA EAST		WELL #:		2		RRCID ->		232310		COMPL. DATE		10/26/2007		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2684 - 2686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2988 - 2990	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2970 - 2972	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805											
GEO-HOPE		WELL #:	4	RRCID ->	192499	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3187 - 3188				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	171262	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3272 - 3275				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 3040 - 3042				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC		895737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3250 - 3254				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (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				
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	N	-0-			33
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	6 1	28 2	N	-0-			33
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	N	-0-			33
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			33

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2100 X	1388	-0-	-712	-0-	1388 2		N	-0-		34
10		2170 X	103	-0-	-2067	-0-	103 2		N	-0-		34
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	34 1	-0-
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
02		1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11984 - 12834	
09		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	464 1	1470 2	N	-0-		-0-
10		0	2412	-0-	2412	-0-	540 1	1872 2	N	-0-		-0-
11		0	2383	-0-	2383	-0-	504 1	1879 2	N	-0-		-0-
12		0	2440	-0-	2440	-0-	522 1	1918 2	N	-0-		-0-
01		0	2479	-0-	2479	-0-	540 1	1939 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	596	-0-	-2204	-0-	108 1	488 2	N	-0-		-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #:		2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12126 - 12894	
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	672 1	2189 2	N	-0-		-0-
10		0	3038	-0-	3038	-0-	682 1	2356 2	N	-0-		-0-
11		0	2980	-0-	2980	-0-	616 1	2364 2	N	-0-		-0-
12		0	3033	-0-	3033	-0-	638 1	2395 2	N	-0-		-0-
01		0	3055	-0-	3055	-0-	660 1	2395 2	N	-0-		-0-
02		12871 X	765	-0-	-12106	-0-	154 1	611 2	N	-0-		-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	202894	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	13088	PERF.12110 - 12977	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521								
WILLIAMS, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

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

WANDOO ENERGY, LLC				895737										
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461	- 9474					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
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

PEARCE				WELL #: 1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14082	- 14094					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

KUESTER OCHOA				WELL #: 4	RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10355	- 10483					
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
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

KUESTER OCHOA				WELL #: 2	RRCID -> 291362	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10125	- 10138					
09	11310 X	5822	-0-	-5488	-0-	935 1	4843 3	N	40					155
10	0	5835	-0-	5835	5835	935 1	4843 3	N	52					207
11	0	5841	-0-	5841	11676	935 1	4843 3	N	57					264
12	16558 X	4882	-0-	-11676	-0-	434 1	4406 3	N	38	180 1				122
01	7967 X	4838	-0-	-3129	-0-	621 1	4149 3	N	62					184
02	5460 X	89	-0-	-5371	-0-	68 9	81 3	N	-0-					184

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7320 X	4017	-0-	-3303	-0-	647	1	3350	3	N	18				38
10	0	4038	-0-	4038	4038	20	9	3350	3	N	37				75
11	0	4021	-0-	4021	8059	41	9	3350	3	N	22				97
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	3028	3	N	73				73
02	3752 X	630	-0-	-3122	-0-	454	1	556	3	N	17				90
						80	9								
						55	1								
						19	9								

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU		450261		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1710 N	414	-0-	-1296	-0-	414	2			Y	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963				
09	8430 X	39	-0-	-8391	-0-	39	2			Y	-0-			108
10	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-			108
11	8430 X	1664	-0-	-6766	-0-	1635	2	29	9	Y	26	93	1	41
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	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
HOPE, NE. (1100)		42531 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GUTIERREZ UNIT		825462		WELL #: 2		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1120 - 1122		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (2700)		42531 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC. O. TERRY		825462		WELL #: 1		RRCID -> 215874		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2706 - 2609		
09	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GOTT		WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2702 - 2706				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (3100)		42531 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE		100403		WELL #: 1		RRCID -> 190690		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3267 - 3277		
09	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

JMM ENERGY LLC		433110							
HEINRICH, HENRY		WELL #:	2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765 PERF. 2232 - 2377
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORDES CREEK (LULING)		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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581							
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043 PERF. 7874 - 7878
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
10	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
11	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
12	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
01	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
02	0 N	-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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500 PERF.13560 - 13728
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			338

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	- 12535					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 101605	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4828	- 4882					
09	3750	2765	-0-	-985	1899	2765	2	Y	-0-					270
10	3875	2817	-0-	-1058	841	2817	2	Y	-0-					270
11	3545 R	2704	-0-	-841	-0-	2704	2	Y	-0-					270
12	2883 #	2688	-0-	-195	-0-	2688	2	Y	-0-					270
01	2883 #	2789	-0-	-94	-0-	2789	2	Y	-0-					270
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					270

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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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					
09	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	540	1	3699	2	N	35			143
10	0	6180	-0-	6180 B	6180	756	1	5341	2	N	75	192	1	26
11	0	3349	-0-	3349 B	9529	630	1	2701	2	N	16			42
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
						25	9							

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2970 X	1762	-0-	-1208 B	-0-	216	1	1533	2	N	12				177
						13	9								
10	0	1508	-0-	1508 B	1508	133	1	1361	2	N	13				190
						14	9								
11	0	-0-	-0-	-0- B	1508					N	2				192
12	0	4098	-0-	4098 B	5606	550	1	3523	2	N	23				215
						25	9								
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
						3	9								

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

09	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	540	1	3374	2	N	18				168
						20	9								
10	0	2756	-0-	2756 B	2756	336	1	2399	2	N	19				187
						21	9								
11	0	3313	-0-	3313 B	6069	572	1	2730	2	N	10				197
						11	9								
12	0	1519	-0-	1519 B	7588	216	1	1294	2	N	8				205
						9	9								
01	0	1252	-0-	1252 B	8840	252	1	994	2	N	5	184	1		26
						6	9								
02	9944 X	1104	-0-	-8840 B	-0-	234	1	868	2	N	2				28
						2	9								

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

09	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	182	1	1218	2	N	100	182	1		108
						110	9								
10	0	1472	-0-	1472 B	1472	196	1	1140	2	N	124	182	1		50
						136	9								
11	0	1343	-0-	1343 B	2815	180	1	1056	2	N	97				147
						107	9								
12	0	1263	-0-	1263 B	4078	168	1	1003	2	N	84	194	1		37
						92	9								
01	0	1460	-0-	1460 B	5538	189	1	1171	2	N	91				128
						100	9								
02	6341 X	803	-0-	-5538 B	-0-	120	1	596	2	N	79				207
						87	9								

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	216 1	1352 2	N	2		197	
10	0	1724	-0-	1724 B	1724	252 1	1472 2	N	-0-		197	
11	0	1875	-0-	1875 B	3599	270 1	1605 2	N	-0-		197	
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	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294
09	6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	891 1	5745 2	N	45		100	
10	0	6455	-0-	6455 B	6455	924 1	5495 2	N	33		133	
11	0	6560	-0-	6560 B	13015	960 1	5545 2	N	50		183	
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	

LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	257927	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412
09	480 N	363	-0-	-117 B	-0-	38 1	289 2	N	33	188 1	92	
10	0	437	-0-	437 B	437	48 1	344 2	N	41		133	
11	0	484	-0-	484 B	921	52 1	384 2	N	44		177	
12	0	569	-0-	569 B	1490	75 1	471 2	N	21		198	
01	0	594	-0-	594 B	2084	23 9	462 2	N	44		242	
02	2598 N	514	-0-	-2084 B	-0-	48 9	398 2	N	40		282	
						72 1						
						44 9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	104	1	692	2	N	141	196	1	230	
						155	9								
10	0	1084	-0-	1084 B	1084	112	1	774	2	N	180	191	1	219	
						198	9								
11	0	1176	-0-	1176 B	2260	210	1	860	2	N	96	193	1	122	
						106	9								
12	0	763	-0-	763 B	3023	100	1	577	2	N	78			200	
						86	9								
01	0	904	-0-	904 B	3927	168	1	629	2	N	97			297	
						107	9								
02	4687 X	760	-0-	-3927 B	-0-	150	1	524	2	N	78	193	1	182	
						86	9								

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

09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	90	1	2680	2	N	-0-			-0-
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	92	1	2644	2	N	-0-			-0-
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	94	1	2499	2	N	-0-			-0-
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-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

09	0	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-			27
10	0	257	-0-	257	603	257	2			N	-0-			27
11	0	153	-0-	153	756	153	2			N	-0-			27
12	0	414	-0-	414	1170	414	2			N	-0-			27
01	0	633	-0-	633	1803	633	2			N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1803					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

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

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

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

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M	O	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										N				-0-
10										N				-0-
11										N				-0-
12										N				-0-
01										N				-0-
02										N				-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M	O	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										N				-0-
10										N				-0-
11										N				-0-
12										N				-0-
01										N				-0-
02										N				-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

M	O	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										N				-0-
10										N				-0-
11										N				-0-
12										N				-0-
01										N				-0-
02										N				-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

M	O	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										N				-0-
10										N				-0-
11										N				-0-
12										N				-0-
01										N				-0-
02										N				-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910 - 2920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #:	N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 - 4678	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (5100) 43270 858 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 92 RRCID -> 292326 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2910 #	1199	-0-	-1711	-0-	410	1	789	2	N	-0-				-0-
10	0	1385	-0-	1385	1385	541	1	844	2	N	-0-				-0-
11	0	1711	-0-	1711 B	3096	656	1	1055	2	N	-0-				-0-
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														

RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

09	6720	6335	-0-	-385	-0-	300	1	6035	2	N	-0-				-0-
10	0	7524	-0-	7524	7524	310	1	7214	2	N	-0-				-0-
11	0	7533	-0-	7533 B	15057	300	1	7233	2	N	-0-				-0-
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														

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-														

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

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

O'CONNOR WELL #: 96 RRCID -> 292850 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5493 - 5502

09	13350	1537	-0-	-11813	-0-	526	1	1011	2	N	-0-				-0-
10	0	772	-0-	772	772	302	1	470	2	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	772					N	-0-				-0-
03/01	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2022														

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

WELL #:		44028		750		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	EOM BALANCE
09		3840 X	3616	-0-	-224 B	-0-	3606	2	10	9	135
10		3968 X	3313	-0-	-655 B	-0-	3301	2	12	9	146
11		0	2828	-0-	2828 B	2828	2813	2	15	9	160
12		4810 X	1982	-0-	-2828 B	-0-	1974	2	8	9	167
01		3751 X	2013	-0-	-1738 B	-0-	2013	2			167
02		3388 X	1714	-0-	-1674 B	-0-	1714	2			167

WELL #:		MCSWEEN 101		1		RRCID ->		257156		COMPL. DATE	04/23/2010		TOTAL DEPTH	11200		PERF.	11066 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	2			N	-0-			143			
10		2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2			N	-0-			143			
11		0	2800	-0-	2800 B	2800	2800	2			N	-0-			143			
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			

WELL #:		HORSE THIEF 438		1		RRCID ->		258652		COMPL. DATE	09/01/2010		TOTAL DEPTH	11240		PERF.	11116 - 11146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		4470 X	2892	-0-	-1578 B	-0-	2892	2			N	-0-			188			
10		4619 X	3377	-0-	-1242 B	-0-	3377	2			N	-0-			188			
11		0	3403	-0-	3403 B	3403	3403	2			N	-0-			188			
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			

WELL #:		WHITESIDE 335		1		RRCID ->		262992		COMPL. DATE	01/05/2011		TOTAL DEPTH	11200		PERF.	11052 - 11091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			118			
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			118			
11		0	347	-0-	347 B	347	347	2			N	-0-			118			
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			

WELL #:		BURRIS 54		1		RRCID ->		262993		COMPL. DATE	06/07/2011		TOTAL DEPTH	11250		PERF.	11110 - 11148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		6660 X	5062	-0-	-1598 B	-0-	5062	2			N	-0-			97			
10		0	4043	-0-	4043 B	4043	4043	2			N	-0-			97			
11		0	5031	-0-	5031 B	9074	5031	2			N	-0-			97			
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			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805													
MCCORD		WELL #:		2		RRCID -> 188166		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11-10-22															

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805													
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1B		RRCID -> 188907		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHINDLER		WELL #:		1		RRCID -> 192216		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023 - WELL PLUGGED 02/21/23															

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

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
BB-SOUTHTEX, LLC		100210													
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521					
09	0	1497	-0-	1497 B	-23965	122	1	1375	2	N	-0-				-0-
10	0	649	-0-	649 B	-23316	125	2	524	3	N	-0-				-0-
11	0	2391	-0-	2391 B	-20925	463	2	1928	3	N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

09	780 N	667	-0-	-113	-0-	131 1	418 2	N	107	172 1	133
						118 9					
10	0	701	-0-	701	701	116 1	438 2	N	134	174 1	93
						147 9					
11	0	759	-0-	759	1460	103 1	518 2	N	125		218
						138 9					
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	700 N	NO RPT	-0-	-700	1032			N	NO RPT		143

OIL AND GAS DIVISION

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

VAQUERO OPERATING DOBIE		882776		236792		05/01/2008		5614 PERF. 5307 - 5333			
WELL #: 2		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
09	0	-0-	-0-	-0- B	-25237		N	-0-			92
10	0	-0-	-0-	-0- B	-25237		N	-0-			92
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237		N	-0-			92
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

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	
*03	14B2 EXT	5102	-0-	5102	30792	4992 2	110 9	N	100	102 1	253
*04	14B2 EXT	6616	-0-	6616	37408	6605 2	11 9	N	10		263
*05	14B2 EXT	5289	-0-	5289	42697	5267 2	22 9	N	20		283
*06	14B2 EXT	4616	-0-	4616	47313	4605 2	11 9	N	10		293
*07	14B2 EXT	4328	-0-	4328	51641	4322 2	6 9	N	5		298
*08	14B2 EXT	1579	-0-	1579	53220	1579 2		N	-0-		298
*09	14B2 EXT	755	-0-	755	53975	754 2	1 9	N	1		299
*10	14B2 EXT	649	-0-	649	54624	647 2	2 9	N	2	164 1	137
*11	14B2 EXT	4016	-0-	4016	58640	4013 2	3 9	N	3		140
*12	14B2 EXT	605	-0-	605	59245	604 2	1 9	N	1		141
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59245			N	NO RPT		141
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59245			N	NO RPT		141

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)		45431 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
MCNEILL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5310 - 5312	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		18
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		18
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-		18
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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2460 X	2132	-0-	-328	-0-	383 1	1537 2	Y	193	160 1	180
						212 9					
10	0	2062	-0-	2062	2062	506 1	1556 2	Y	-0-		180
11	0	2169	-0-	2169	4231	564 1	1591 2	Y	13	176 1	17
						14 9					
12	0	2399	-0-	2399	6630	678 1	1660 2	Y	55		72
						61 9					
01	0	2668	-0-	2668	9298	763 1	1789 2	Y	105		177
						116 9					
02	2800 N	2402	-0-	-398	8900	784 1	1568 2	Y	45	150 1	72
						50 9					

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
RECLASSIFIED TO OIL				02/20/2019							

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-		19
10	3100 N	3646	-0-	546	546	3560 2	86 9	Y	78		97
11	0	3343	-0-	3343	3889	3317 2	26 9	Y	24		121
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	2380	2107	-0-	-273	7952	2084 2	23 9	Y	21		180

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804		
09	3330 #	3078	-0-	-252	-0-	3057 2	21 9	Y	19		151
10	3441 #	2064	-0-	-1377	-0-	2051 2	13 9	Y	12		163
11	0	2197	-0-	2197	2197	2194 2	3 9	Y	3		166
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	5880	1305	-0-	-4575	1445	1287 2	18 9	Y	16		40

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		701613									
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057		
09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5047 3	39 9	N	35		390
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3450 3	30 9	N	27	23 1	394
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3385 3	127 9	N	115	52 1	457
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

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-		830 3	14 9	N	13	188 1	407	
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3237 3	138 9	N	125	21 1	511	
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2335 3	85 9	N	77	212 1	376	
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	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791			
09	0	1259	-0-	1259	1259		1214 3	45 9	N	41		177	
10	0	1007	-0-	1007	2266		974 3	33 9	N	30	6 1	201	
11	0	912	-0-	912	3178		882 3	30 9	N	27	185 1	43	
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	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434			
09	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-		11153 3	188 9	N	171	188 1	59	
10	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-		9137 3	714 9	N	649	444 1	264	
11	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-		10155 3	429 9	N	390	346 1	308	
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	

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380			
09	0	1911	-0-	1911	1911		1910 3	1 9	N	1		29	
10	0	1468	-0-	1468	3379		1458 3	10 9	N	9	10 1	28	
11	0	1453	-0-	1453	4832		1436 3	17 9	N	15	22 1	21	
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	

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162			
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		1396 3	66 9	N	60		110	
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		1545 3	96 9	N	87	10 1	187	
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-		1366 3	84 9	N	76	212 1	51	
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	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	3128	-0-	3128	3128	2985	3	143	9	N	130		341
10	0	2328	-0-	2328	5456	2242	3	86	9	N	78	202	217
11	0	1951	-0-	1951	7407	1829	3	122	9	N	111	28	300
12	0	1423	-0-	1423	8830	1322	3	101	9	N	92	192	200
01	0	1724	-0-	1724	10554	1612	3	112	9	N	102	15	287
02	11826 X	1272	-0-	-10554	-0-	1204	3	68	9	N	62	199	150

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264			
09	0	2331	-0-	2331	2331	2250	3	81	9	N	74		165
10	0	2439	-0-	2439	4770	2308	3	131	9	N	119	208	76
11	0	1652	-0-	1652	6422	1547	3	105	9	N	95	24	147
12	0	1280	-0-	1280	7702	1168	3	112	9	N	102	189	60
01	0	1599	-0-	1599	9301	1500	3	99	9	N	90	100	50
02	2800 N	1566	-0-	-1234	8067	1489	3	77	9	N	70		120

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648			
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3720	3	15	9	N	14		228
10	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2356	3	14	9	N	13	16	225
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1975	3	39	9	N	35	30	230
12	3999 X	1310	-0-	-2689	-0-	1297	3	13	9	N	12	12	230
01	3999 X	1345	-0-	-2654	-0-	1320	3	25	9	N	23	12	241
02	3500 X	1410	-0-	-2090	-0-	1315	3	95	9	N	86		327

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11750 - 12460			
09	0	586	-0-	586	586	509	3	77	9	N	70		469
10	0	117	-0-	117	703	110	3	7	9	N	6	1	474
11	0	-0-	-0-	-0-	703					N	-0-		474
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

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5000 - 5004			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5546			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ROCK RESOURCES, INC.				722939										
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019														

SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019														

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
DRILL-CO., INC.				228335										
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE						
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
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

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

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

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

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

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

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

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

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

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171					
09	630 #	614	-0-	-16	-0-	56 1	547 3	Y	10	8 1	5				
						11 9									
10	647 R	647	-0-	-0-	-0-	56 1	580 3	Y	10	8 1	7				
						11 9									
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	56 1	610 3	Y	12	8 1	11				
						13 9									
12	620 #	558	-0-	-62	-0-	44 1	504 3	Y	9	16 1	4				
						10 9									
01	680 R	680	-0-	-0-	-0-	53 1	617 3	Y	9	4 1	9				
						10 9									
02	644 #	604	-0-	-40	-0-	46 1	548 3	Y	9	13 1	5				
						10 9									

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	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-				

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 #	613	-0-	-17	-0-	56 1	546 3	Y	10	8 1	5
10	589 #	213	-0-	-376	-0-	11 9	191 3	Y	4	6 1	3
11	600 #	420	-0-	-180	-0-	18 1	377 3	Y	7	3 1	7
12	620 #	439	-0-	-181	-0-	4 9	397 3	Y	7	11 1	3
01	620 #	408	-0-	-212	-0-	35 1	370 3	Y	5	3 1	5
02	560 #	379	-0-	-181	-0-	8 9	343 3	Y	6	8 1	3
						34 1					
						8 9					
						32 1					
						6 9					
						29 1					
						7 9					
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140	
09	12899 R	12899	-0-	-0-	-0-	1182 1	11586 3	Y	119	59 1	113
10	0	14018	-0-	14018	14018	131 9	12599 3	Y	197	164 1	146
11	0	14309	-0-	14309	28327	1202 1	12861 3	Y	251	173 1	224
12	0	11921	-0-	11921	40248	217 9	10753 3	Y	209	344 1	89
01	0	15427	-0-	15427	55675	1172 1	13997 3	Y	195	178 1	106
02	58632	13621	-0-	-45011	10664	276 9	12346 3	Y	210	163 1	153
						938 1					
						230 9					
						1215 1					
						215 9					
						1044 1					
						231 9					
KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7430 - 7438			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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											
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7017 - 7125			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7916				N	-0-	103 1			-0-
10	14B2	EXT	95	-0-	95	8011	8 1	87 3	N	N	-0-				-0-
11		0	399	-0-	399	8410	33 1	366 3	N	N	-0-				-0-
12		0	547	-0-	547	8957	44 1	503 3	N	N	-0-				-0-
01		0	664	-0-	664	9621	53 1	611 3	N	N	-0-				-0-
02	2800	N	588	-0-	-2212	7409	45 1	543 3	N	N	-0-				-0-

KARON-SLICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7062 - 7180			
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56 1	551 3	N	N	-0-				45
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55 1	583 3	N	N	-0-				45
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56 1	610 3	N	N	-0-				45
12	620	N	342	-0-	-278	-0-	27 1	315 3	N	N	-0-				45
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	33 1	376 3	N	N	-0-				45
02	616	N	193	-0-	-423	-0-	15 1	178 3	N	N	-0-				45

DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34

DILWORTH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

KASPER, S. (KNAVE) FOWLER OIL & GAS LLC KUESTER			48198 300 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	5789	-0-	5789	12161	569 1	5199 3	Y	19					171
10	DLQ G-10	5651	-0-	5651	17812	352 1	5259 3	Y	36	169	1			38
11	23224 X	5412	-0-	-17812	-0-	437 1	4955 3	Y	18					56
12	0	5375	-0-	5375	5375	375 1	4958 3	Y	38					94
01	0	5355	-0-	5355	10730	451 1	4852 3	Y	47					141
02	11063 X	333	-0-	-10730	-0-	11 1	319 3	Y	3					144

KATIE WELDER (G-13) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"			48268 175 040128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATIE WELDER (K-3) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER "B"			48268 250 040128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

KAWITT (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC WAGNER GAS UNIT			48324 333 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	8	-0-	8	8	8 2			N	-0-				38
10	0	15	-0-	15	23	15 2			N	-0-				38
11	0	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-				38
12	0	8	-0-	8	31	8 2			N	-0-				38
01	0	8	-0-	8	39	8 2			N	-0-				38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	39				N	NO RPT				38

WAGNER GAS UNIT			48324 333 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 - 16945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P1 ENERGY, LLC				631633											
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835				
09	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			Y	-0-				5
10	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3			Y	-0-				5
11	4830 X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			Y	-0-				5
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

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5280 X	1979	-0-	-3301	-0-	88 1	1745 3	Y	-0-			-0-
						146 4						
10	5456 X	449	-0-	-5007	-0-	22 1	394 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

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

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ANTLE PRODUCTION, LLC 100932
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

KAWITT (YEGUA)		//CONT.// 48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 100932														
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN 'A'				879035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 193221	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 1932 - 1941				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCFADDIN A-				WELL #: 46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1904 - 1918				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN, J.A.				879035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
				WELL #: A 44	RRCID -> 269479	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2434 - 2441				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN "A"				879035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
				WELL #: 45 U	RRCID -> 199976	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837 - 3696				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KAY CREEK (2950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN "A"				879035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
				WELL #: 36 F	RRCID -> 132172	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2931 - 2935				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCFADDIN, J. A.				WELL #: 45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837 - 2912				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1137	1	175	9	N	159	141	1			208
10	0	1652	-0-	1652	1652	1411	1	241	9	N	219	205	1			222
11	3000 N	1643	-0-	-1357	295	1439	1	204	9	N	185	164	1			243
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

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

KEERAN (5500)		FRIO RESOURCES, LLC		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
KEERAN "A"		286622		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

REMORA MANAGEMENT, LLC		KEERAN RANCH		701560		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

KEERAN (5830)		84 ENERGY LLC		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
KEERAN RANCH		856467		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

KEERAN (6200)		REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
KEERAN RANCH		701560		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	9	Y	208	221	1	44	
10	0	385	-0-	-0-	385	59	1	326	9	Y	296	299	1	41	
11	0	267	-0-	-0-	267	41	1	226	9	Y	205	201	1	45	
12	279 N	NO RPT	-0-	-0-	-279	373				Y	NO RPT			45	
01	0	200	-0-	-0-	200	573	31	1	169	9	Y	154	165	1	34
02	DLQ G-10	20	-0-	-0-	20	593	2	1	18	9	Y	16	45	1	5

KEERAN (6400)		REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
KEERAN, UNION		701560		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-			

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443					
09	DLQ G-10	238	-0-	-0-	238	423	37	1	201	9	Y	183	194	1	39
10	DLQ G-10	194	-0-	-0-	194	617	30	1	164	9	Y	149	167	1	21
11	DLQ G-10	199	-0-	-0-	199	816	31	1	168	9	Y	153	140	1	34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816					Y	NO RPT			34
01	0	190	-0-	-0-	190	1006	29	1	161	9	Y	146	147	1	33
02	1153 N	147	-0-	-0-	-1006	-0-	23	1	124	9	Y	113	95	1	51

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)		48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
PONTIAC OIL, INC.		670449												
BARNETT, P. M. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	134558	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8838 - 8854			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

01	0 W	2392	-0-	2392	2392	2392	2			N	-0-					-0-
02	0 W	14470	-0-	14470	16862	14361	2	109	9	N	99					99

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

09	48088 R	48088	-0-	-0-	-0-	47763	2	325	9	N	295	363	1			89
10	0	49004	-0-	49004	49004	48675	2	329	9	N	299	185	1			203
11	0	46747	-0-	46747	95751	46440	2	307	9	N	279	361	1			121
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	82320	41761	-0-	-40559	149450	41472	2	289	9	N	263	182	1			220

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

09	1800 X	1148	-0-	-652	-0-	1148	2			N	-0-					189
10	992 X	738	-0-	-254	-0-	100	2	638	3	N	-0-	189	7			-0-
11	1020 X	695	-0-	-325	-0-	133	2	562	3	N	-0-					-0-
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-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					1254
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	3					1257
11	0	2562	-0-	2562	2562	2562	3			N	-0-					1257
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

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315									
COLLINS-MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13000	- 13439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
BB-SOUTHTEX, LLC				100210									
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13101	- 13428	
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	416	1	2882	2	Y	-0-	112
10	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	392	2	2511	3	Y	-0-	-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	624	2	2638	3	Y	-0-	-0-
12	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	786	2	1957	3	Y	-0-	-0-
01	0		3575	-0-	3575	-0-	1123	2	2452	3	Y	-0-	-0-
02	6244	X	2669	-0-	-3575	-0-	825	2	1844	3	Y	-0-	-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13084	- 13356	
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	873	1	6055	2	Y	-0-	112
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	731	2	4676	3	Y	-0-	-0-
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	1099	2	4646	3	Y	-0-	-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1492	2	3715	3	Y	-0-	-0-
01	0		5068	-0-	5068	-0-	1593	2	3475	3	Y	-0-	-0-
02	9716	X	4648	-0-	-5068	-0-	1437	2	3211	3	Y	-0-	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13182	- 13378	
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	77
10	0		123	-0-	123	-0-	123	2			N	-0-	77
11	0		110	-0-	110	-0-	233	110	2		N	-0-	77
12	0		81	-0-	81	-0-	314	81	2		N	-0-	77
01	0		112	-0-	112	-0-	426	112	2		N	-0-	77
*02	544	N	118	-0-	-426	-0-	118	2			N	-0-	77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003	- 15481	
09	4950	X	3489	-0-	-1461	-0-	3489	2			N	-0-	164
10	4805	X	3976	-0-	-829	-0-	3976	2			N	-0-	164
11	4320	X	3675	-0-	-645	-0-	3675	2			N	-0-	164
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

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13031	- 15150	
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-	59
10	0		5090	-0-	5090	-0-	5090	2			N	-0-	59
11	0		4765	-0-	4765	-0-	9855	4765	2		N	-0-	59
12	0		3278	-0-	3278	-0-	13133	3278	2		N	-0-	59
01	0		5242	-0-	5242	-0-	18375	5242	2		N	-0-	59
02	22328	X	3953	-0-	-18375	-0-	3953	2			N	-0-	59

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13068 - 13299				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-				64
10	0	3233	-0-	3233	3233	3233	2			N	-0-				64
11	0	2835	-0-	2835	6068	2835	2			N	-0-				64
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

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13241	PERF.12988 - 14230				
09	3180 X	2419	-0-	-761	-0-	2419	2			N	-0-				24
10	4495 X	2794	-0-	-1701	-0-	2794	2			N	-0-				24
11	4350 X	3519	-0-	-831	-0-	3519	2			N	-0-				24
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

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057				CNTY: BEE							
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.15755 - 15821				
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-				-0-
11	177 N	78	-0-	-99	-0-	78	2			N	-0-				-0-
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-

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
RAY, GEORGE A.		WELL #:		101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7396 - 7426				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7316 - 7366				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

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

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

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

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 D. LAMBERT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT					65

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

OIL AND GAS DIVISION

Koenig, North (10,800) //CONT.// 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT													
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566													
Koenig Unit "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		0	8833	-0-	8833	26068	853 4	7919 5	N	55	178 1		22
10		7750	8255	-0-	505	26573	61 9 393 4	7837 5	N	23			45
11		0	6842	-0-	6842	33415	25 9 980 4	5848 5	N	13			58
12		0	2843	-0-	2843	36258	14 9 742 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

Koeirth (Wilcox 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
Shidler, Mark L., Inc. 776590													
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084													
09	4980	X	-0-	-0-	-4980 B	-0-			N	-0-			142
10	0		2662	-0-	2662 B	2662	321 1	2311 2	N	27			169
11	0		3748	-0-	3748 B	6410	30 9 380 1	3313 2	N	50			219
12	10091	X	3681	-0-	-6410 B	-0-	55 9 500 1	3142 2	N	35			254
01	0		5556	-0-	5556 B	5556	39 9 620 1	4880 2	N	51	215 1		90
02	10322	X	4766	-0-	-5556 B	-0-	56 9 620 1	4092 2	N	49			139
							54 9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270													
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			180
10	0		9	-0-	9 B	9	9 2		N	-0-			180
11	0		-0-	-0-	-0- B	9	9		N	-0-			180
12	0		8	-0-	8 B	17	8 2		N	-0-			180
01	0		-0-	-0-	-0- B	17	17		N	-0-			180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	17	17		N	NO RPT			180

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
FRIO RESOURCES, LLC 286622													
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
KEERAN ESTATE		208171		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

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

KEERAN														
		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
		208171		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

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

KOONTZ (4700)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
KEERAN		208171		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

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

KOONTZ (4750)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
KEERAN		208171		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	1			N	-0-	-0-		
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	1			N	-0-	-0-		
11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	1			N	-0-	-0-		
12	0	4670	-0-	-0-	-0-	4670	1			N	-0-	-0-		
01	9150 X	4480	-0-	-0-	-4670	-0-	4480	1		N	-0-	-0-		
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	1			N	-0-	-0-		

REPKA-KILGORE														
		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
		208171		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

09	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3355	1	99	9	Y	90	40	1	191
10	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3449	1	95	9	Y	86	122	1	155
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3471	1	85	9	Y	77	80	1	152
12	0	2556	-0-	2556	2556	2489	1	67	9	Y	61	40	1	173
01	5248 X	2692	-0-	-2556	-0-	2605	1	87	9	Y	79	121	1	131
02	3248 X	2330	-0-	-918	-0-	2238	1	92	9	Y	84	41	1	174

KOONTZ (5500)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
KEERAN		208171		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		

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

KULAWIK (1ST ROEDER) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		50378 295 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LA ROSA (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN		50975 259 294497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (5300) BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		50975 444 100398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		100398		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154			
WELL #:		24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-		-0-	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-		-0-	
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-	

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 4521 - 4525		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6060 - 6306
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131 - 6140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC				100398								
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8223 - 8238
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.				643385								
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3435 - 3440
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6511 - 6514
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5050 - 5270
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE (6110)		51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
SAPPINGTON FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	255242	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6171 - 6178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			50
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	50	-0-	50	102	50	2	Y	-0-			52
10	DLQ G-10	46	-0-	46	148	46	2	Y	-0-			52
11	0	49	-0-	49	197	49	2	Y	-0-			52
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	251098	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6590 - 6594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	52	-0-	52	102	52	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	50	-0-	50	152	50	2	Y	-0-			8
11	0	53	-0-	53	205	53	2	Y	-0-			8
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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2	Y	-0-	52
10	DLQ G-10	43	-0-	43	143	43	2	Y	-0-	52
11	193 N	50	-0-	-143	-0-	50	2	Y	-0-	52
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	46	-0-	46	146	46	2	Y	-0-	4
11	0	51	-0-	51	197	51	2	Y	-0-	4
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

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

GORDIN ESTATE		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC				452996										
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4651 - 4656			
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

GORDIN ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5		Y	-0-		-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	5		Y	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5		Y	-0-		-0-
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-

LA WARD, NORTH (5700)				51109 576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209								
HACKBARTH-BURES		WELL #:		1	RRCID ->	284591	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5688 - 5691	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223								
GORDIN ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5799 - 5802	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

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

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

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

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	900	1	767	2	Y	-0-				-0-
10	0	1487	-0-	1487	1487	930	1	557	2	Y	-0-				-0-
11	1770 #	267	-0-	-1503	-0-	187	1	80	2	Y	-0-				-0-
12	1829 #	50	-0-	-1779	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
01	1829 #	50	-0-	-1779	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
THREE J ENERGY, INC. 857686
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

09	157 R	52	-0-	-105	-0-	50	1	2	9	N	2				96
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	N	3				99
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-				99
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

OIL AND GAS DIVISION

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

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

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) 51280 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 12A RRCID -> 293673 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14250	5439	-0-	-8811	-0-	333	1	5106	3	N	-0-			-0-
10	14725	3335	-0-	-11390	-0-	416	1	2919	3	N	-0-			-0-
11	14250	2497	-0-	-11753	-0-	413	1	2084	3	N	-0-			-0-
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-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169 - 4178	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
LAKE PASTURE (E-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2430 - 2436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
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-
LAKE PASTURE (E-275)				51512 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 40	RRCID ->	288405	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2774 - 2814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-264)				51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	282376	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	2662 - 2670				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID ->	283523	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2673 - 2678				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55	55			N	-0-			-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55	55			N	-0-			-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	55			N	-0-			-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	55			N	-0-			-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	55			N	-0-			-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55	55			N	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 2513 - 2523	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16		RRCID -> 284280		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 2564 - 2574	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-279)			51512 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 45		RRCID -> 245523		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 2778 - 2797	
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	14	-0-	-327	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
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-
LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	2865 - 2870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293)		//CONT.//		51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

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

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7058 - 7061	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	4426 - 4436	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	122	1	5503	2	Y	-0-	-0-
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	89	1	7974	2	Y	-0-	-0-
11	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	125	1	11495	2	Y	-0-	-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 -	4354			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 -	4392			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 -	4391			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 -	4426			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 -	4379			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 -	4365			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4368 -	4399			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4408 -	4450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4344 -	4374
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	4358 -	4386
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	4346 -	4376
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 -	4397
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 -	4424
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 -	4446
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782										
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455	-	4490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WLP		WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480	-	4504
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WLP		WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508	-	4514
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WLP		WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482	-	4490
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705	-	3725
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369	-	4393
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4392	-	4426
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
LAKE PASTURE (H-440 SAND)				51512 912	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 87	RRCID ->	293334	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4407 - 4444
09	310160 X	310160	-0-	-0-	-0-	310160	2		Y	-0-	-0-
10	382238 X	382238	-0-	-0-	-0-	382238	2		Y	-0-	-0-
11	338519 X	338519	-0-	-0-	-0-	338519	2		Y	-0-	-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4426 - 4438
09	DELQ PR	308361	-0-	308361	308361	308361	2		Y	-0-	-0-
10	DELQ PR	228929	-0-	228929	537290	228929	2		Y	-0-	-0-
11	710279 X	172989	-0-	-537290	-0-	172989	2		Y	-0-	-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 - 4448
09	DELQ PR	287186	-0-	287186	287186	5318	1	281868	2	Y	-0-
10	DELQ PR	341931	-0-	341931	629117	3769	1	338162	2	Y	-0-
11	DELQ PR	415902	-0-	415902	1045019	4659	1	411243	2	Y	-0-
12	0	742189	-0-	742189	1787208	6093	1	736096	2	Y	-0-
01	0	93554	-0-	93554	1880762	93554	2		Y	-0-	-0-
02	2026458 X	145696	-0-	-1880762	-0-	145696	2		Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3804 - 3824	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	282390	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2092 - 2124	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094 - 2106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D108 F	RRCID ->	064547	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2966 - 2976	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D111	RRCID ->	287568	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3025 - 3030	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

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

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	- 3321		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3368	- 3473		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 3306	- 3312		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	- 3315		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D146		RRCID -> 288183	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3308	- 3314		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 114875	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 3466	- 3546		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-338)			51512 955			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 1G			RRCID -> 212510			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D120			RRCID -> 268051			COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (M-348)			51512 961			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D146			RRCID -> 237875			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (M-358)			51512 968			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D164			RRCID -> 226854			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 81			RRCID -> 231414			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-
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		
10	7840 X	-0-	-0-	-7840	B	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	14730	-0-	14730	B	14730	14730	3		N	-0-			-0-
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-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PLACEDO (5590)		51527 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LARGO NAVIDAD (6560)		52060 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468								
KAUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240638		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	17010 X	13237	-0-	-3773 B	-0-	51 1	13120 2	N	60	165
10	17577 X	15207	-0-	-2370 B	-0-	66 9	15087 2	N	56	221
11	15120 X	14731	-0-	-389 B	-0-	58 1	14612 2	N	56 185 1	92
12	15624 X	12255	-0-	-3369 B	-0-	62 9	12152 2	N	51	143
01	15221 X	14588	-0-	-633 B	-0-	47 1	14510 2	N	20	163
02	13748 X	12350	-0-	-1398 B	-0-	56 9	12248 2	N	50	213
						22 9				
						47 1				
						55 9				

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)		52291 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
ARC THOMSON-BARROW		WELL #: 5		RRCID -> 280559		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-40-B)		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE		WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411 PERF. 10564 - 10575		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-46)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT												
WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102												
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
CHARLES												
WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												
RODEN												
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758												
09	0	671	-0-	671	B	-57120	671	3		N	-0-	-0-
10	0	608	-0-	608	B	-56512	608	3		N	-0-	-0-
11	0	517	-0-	517	B	-55995	517	3		N	-0-	-0-
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-

RODEN												
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-	-0-
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-

JAMES RODEN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-	-0-
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-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
 RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	2972	-0-	2972 B	-14653	2972 3		N	-0-			-0-
10	0	2876	-0-	2876 B	-11777	2876 3		N	-0-			-0-
11	0	2216	-0-	2216 B	-9561	2216 3		N	-0-			-0-
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-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

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

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 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

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

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

09	1226 N	1133	-0-	-93	-0-	1133 2		N	-0-			194
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3029 2	8 9	N	7			201
11	0	2059	-0-	2059	2059	2027 2	32 9	N	29			230
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

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
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

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			44
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NELSON, C. S.			WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759
09	4604 X	4604	-0-	-0-		-0-	4554	2	50	9	N	45	99	1		80	
10	4524 X	4524	-0-	-0-		-0-	4413	2	111	9	N	101	68	1		113	
11	0	4170	-0-	-0-		4170	4170	2	55	9	N	50	25	1		138	
12	0	4696	-0-	-0-		4696	8866	2	96	9	N	87	198	1		27	
01	0	4149	-0-	-0-		4149	13015	2	43	9	N	39	27	1		39	
02	16910 X	3895	-0-	-0-		-13015	-0-	3829	2	66	9	N	60	50	1		49

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
NELSON, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 - 9944			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 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
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	398	2	25	9	N	23	2	1			175
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8	7	1			176
11	0	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-	5	1			171
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

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

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

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	- 15192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FLINT INTERESTS, LLC				273932											
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388	- 14630			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNITED TEXAS OIL LLC				877689											
WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831	- 13850			
09		8550 X	4316	-0-	-4234	-0-	4316	3			N	-0-			-0-
10		0	3616	-0-	3616	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
11		7641 X	4025	-0-	-3616	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
12		0	1512	-0-	1512	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
01		0	310	-0-	310	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
02		4032 X	38	-0-	-3994	-0-		38	2		N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206	- 14250			
09		420 X	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830	- 14512			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875	- 14621			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689												
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689										
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	15795	PERF.14220	- 14334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865	- 15337		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920	- 14028		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236	- 14266		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024	- 14902		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

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

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

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

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 J POSEY OPERATING LLC 427904
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

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

LOLITA (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

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

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

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

LOLITA (MITCHELL ZONE)		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932		PERF. 5707 - 5738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
TEN CATE		WELL #: 2		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 - 8178		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464 - 8548		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
HAHN		WELL #: 3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352										
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SALYER, MONTE C.		744530										
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGTZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			6
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

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

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

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	4	99
						4	9					
10	0	55	-0-	55	55	4	1	45	2	N	5	104
						6	9					
11	0	51	-0-	51	106	4	1	44	2	N	3	107
						3	9					
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2794 N	2794	-0-	-0-	156 1	2532 2	N	96			230
10	0	2746	-0-	2746	106 9	2438 2	N	84	191 1		123
11	0	2681	-0-	2681	216 1	2358 2	N	86			209
12	0	2618	-0-	2618	92 9	2339 2	N	94	187 1		116
01	0	2684	-0-	2684	228 1	2396 2	N	91			207
02	2800 N	2318	-0-	-482	95 9	1948 2	N	100			307
					176 1						
					103 9						
					188 1						
					100 9						
					260 1						
					110 9						

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

09	8310	7701	-0-	-609	-0-	441 1	7149 2	N	101	186 1	135
10	0	4988	-0-	4988	4988	111 9	4520 2	N	62		197
11	0	4259	-0-	4259	9247	400 1	3811 2	N	73	188 1	82
12	0	6418	-0-	6418	15665	68 9	5837 2	N	128		210
01	0	6010	-0-	6010	21675	80 9	5472 2	N	99	184 1	125
02	7756	2563	-0-	-5193	16482	440 1	2211 2	N	52		177
						141 9					
						429 1					
						109 9					
						295 1					
						57 9					

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COLEMANITE, INC. 167278
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

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

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

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 100412
 WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

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

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/22

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

09	10019 X	4689	-0-	-5330	-0-	4601	2	88	9	N	80					88
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3564	2	66	9	N	60					148
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					148
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3					151
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-					N	1					152
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					152

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414										
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0	816	-0-	816	816	816	2	N	-0-	26
11	816 N	-0-	-0-	-816	-0-			N	-0-	26
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	26
01	0	550	-0-	550	550	547	2	N	3	29
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	550			N	NO RPT	29

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
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

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030										
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	3	90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	163
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	213
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

REMORA OPERATING, LLC 701613										
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186								
09	990 X	903	-0-	-87	-0-	893	3	10	9	Y	9	12	1			11
10	0	798	-0-	798	798	790	3	8	9	Y	7	11	1			7
11	0	857	-0-	857	1655	842	3	15	9	Y	14	13	1			8
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

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656								
09	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12537	3	154	9	Y	140	168	1			164
10	0	11523	-0-	11523	11523	11367	3	156	9	Y	142	156	1			150
11	0	11104	-0-	11104	22627	10949	3	155	9	Y	141	163	1			128
12	0	8849	-0-	8849	31476	8666	3	183	9	Y	166	162	1			132
01	0	11261	-0-	11261	42737	11053	3	208	9	Y	189	161	1			160
02	DLQ G-10	6633	-0-	6633	49370	6511	3	122	9	Y	111	137	1			134

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789								
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					111
10	0	43	-0-	43	43	42	3	1	9	Y	1					112
11	0	90	-0-	90	133	89	3	1	9	Y	1					113
12	0	182	-0-	182	315	179	3	3	9	Y	3	5	1			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	13	1			106

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11238 - 11766				
09	690 X	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-					69
10	713 X	76	-0-	-637	-0-	75	3		1	9	Y	1				70
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1169	3		19	9	Y	17				87
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2369	3		51	9	Y	46	120	1		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	4	1		39
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064			PERF.11151 - 11766				
09	6810 X	76	-0-	-6734	-0-	76	3			N	-0-					529
10	7037 X	5404	-0-	-1633	-0-	5321	3		83	9	N	75				604
11	4260 X	2144	-0-	-2116	-0-	2111	3		33	9	N	30				634
12	7905 X	4368	-0-	-3537	-0-	4277	3		91	9	N	83	57	1		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	173	1		594
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10506 - 10522				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGIA HOPF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310			PERF.10552 - 11213				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334			PERF.11066 - 11164				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10242 - 10435				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550			PERF.11010 - 11026				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459		- 11684		
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	530	3	7	9	N	6	7	1	69
10	0	1200	-0-	1200	-0-	1188	3	12	9	N	11	16	1	64
11	0	257	-0-	257	-0-	253	3	4	9	N	4	4	1	64
12	0	152	-0-	152	-0-	149	3	3	9	N	3	7	1	60
01	0	192	-0-	192	-0-	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

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350		- 11754		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621		- 11314		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307		- 11124		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044		- 11231		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385		- 11014		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH-DYE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

CARMICHAEL				WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DANFORTH-DYE				WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAMMERT				WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

CARMICHAEL				WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BAMMERT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//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

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
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

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
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

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
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

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002																
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					153
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					153
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					153
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					153
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					153
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
09	2190 X	1684	-0-	-506	-0-	1609	3	75	9	N	68					180
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2079	3	45	9	N	41					221
11	1830 X	1761	-0-	-69	-0-	1758	3	3	9	N	3	193	1			31
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

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)		57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	2317 - 2325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
OCONNOR, M. E.		WELL #:	21	RRCID ->	045119	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4910 - 4930	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22												

MARY ELLEN OCONNOR(8100)		57911 994		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	292773	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8176 - 8208			
09	51192	46266	-0-	-4926	-0-	376	1	44120	2	Y	1609	1665	1	179
						1770	9							
10	0	52691	-0-	52691	52691	396	1	50620	2	Y	1523	1356	1	346
						1675	9							
11	0	50096	-0-	50096	102787	383	1	48145	2	Y	1425	1521	1	250
						1568	9							
12	0	40535	-0-	40535	143322	391	1	38887	2	Y	1143	1254	1	139
						1257	9							
01	0	47159	-0-	47159	190481	394	1	45210	2	Y	1414	1404	1	149
						1555	9							
02	47768	43080	-0-	-4688	185793	356	1	41363	2	Y	1237	1153	1	233
						1361	9							

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:	3	RRCID ->	032945	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4556 - 4560	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, JAMES AGNES		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		100566										
		WELL #:	2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410 - 2510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4602	-	4610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MASSINGILL, S. (4625 SD.)				58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4656	-	4662
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
SONTERRA OPERATING, INC.				802302								
STATE TRACT 150				WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9340	-	9352
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1				WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710	-	9722
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100)				58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533								
STATE TRACT 105				WELL #: 11	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	2106	-	2109
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533								
STATE TRACT 106, S/2				WELL #: 1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	2637	-	2641
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 - 4331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921	
09		14B2 EXT	4	-0-	4	6	3 1	1 9		N	1			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
11		6 R	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			1
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

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #:	3 L	RRCID ->	157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)				58313 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.				788557										
LA QUE SE FUE				WELL #:	1	RRCID ->	148202	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1956 - 1966	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10866 - 11276	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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

MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10900 - 11696	
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	20			36
10		403 X	18	-0-	-385	-0-				N	6			42
11		0	54	-0-	54	54	11 2	7 9		N	15			57
12		0	-0-	-0-	-0-	54	37 2	17 9		N	2			59
01		0	-0-	-0-	-0-	54				N	7			66
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	48 1		18

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4			4
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	N	1			5
11	0	10	-0-	10	10	7	2	3	9	N	3			8
12	0	-0-	-0-	-0-	10					N	3			11
01	0	-0-	-0-	-0-	10					N	1			12
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2	9	1	5

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	100	4	8	9	N	7			80
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	4	8	9	N	7			87
11	0	108	-0-	108	108	100	4	8	9	N	7			94
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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
STATE TRACT 59		WELL #: 2		RRCID -> 229647		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 5		RRCID -> 233423		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					376

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 3ST		RRCID -> 239220		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 6		RRCID -> 245519		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748								
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		Y	-0-					123
10	0	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	6	1	Y	15					138
11	0	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	7	1	Y	8					146
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	9	Y	-0-					146
01	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1	Y	-0-					146
02	40 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					146

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9442 - 10096		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7482 - 7490		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	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-	

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	BALANCE

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	7710	-	7782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)				58429 749	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	8050	-	8060	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365											
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10499	-	10511	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365											
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5205	-	5220	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRAYLOR, W. L. "D"				WELL #:	8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8235	-	8244
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		//CONT.//		58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MAUDE B TRAYLOR		WELL #:		8	RRCID ->	290617	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8188	- 8196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-				4
10		0	-0-	-0-	-0-			N	5				9
11		0	10	-0-	10		7 2	N	3	9			12
12		0	-0-	-0-	-0-			N	9				21
01		0	-0-	-0-	-0-			N	12				33
02		10 N	-0-	-0-	-10			N	4	18	1		19

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

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
09	14 N		-0-	-0-	-14			Y	-0-				4
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	5				9
11	0		10	-0-	10		7 2	Y	3	9			12
12	0		-0-	-0-	-0-			Y	9				21
01	0		-0-	-0-	-0-			Y	12				33
02	10 N		-0-	-0-	-10			Y	4	18	1		19

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
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
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

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

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	1	N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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

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

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								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420								
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			Y	-0-					84
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					84
11	0	121	-0-	121	-0-	121	2			Y	-0-					84
12	0	124	-0-	124	-0-	245	2			Y	-0-					84
01	0	195	-0-	195	-0-	440	2			Y	-0-					84
02	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	606	2			Y	-0-					84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181								
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					48
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48
11	0	30	-0-	30	-0-	30	2			Y	-0-					48
12	0	46	-0-	46	-0-	76	2			Y	-0-					48
01	0	59	-0-	59	-0-	135	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	145	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT													
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1950 N	1480	-0-	-470	-0-	435 1	1045 2	1045 2	N	-0-			84
10	0	688	-0-	688	688	255 1	433 2	433 2	N	-0-			84
11	0	759	-0-	759	1447	180 1	579 2	579 2	N	-0-			84
12	0	2003	-0-	2003	3450	405 1	1523 2	1523 2	N	68			152
						75 9							
01	0	1486	-0-	1486	4936	465 1	1021 2	1021 2	N	-0-			152
02	2800 N	1640	-0-	-1160	3776	405 1	1235 2	1235 2	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													
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2			N	-0-			49
10	0	3512	-0-	3512	3512	3503 2	9 9	9 9	N	8			57
11	6794 X	3282	-0-	-3512	-0-	3273 2	9 9	9 9	N	8			65
12	0	3104	-0-	3104	3104	3091 2	13 9	13 9	N	12			77
*01	6634 X	3530	-0-	-3104	-0-	3390 2	140 9	140 9	N	127	151 1		53
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			53

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													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC													
SULLIVAN UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	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-

SULLIVAN UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048													
09	DLQ G-10	614	-0-	614	1122	18 1	585 2	585 2	Y	10			95
						11 9							
10	DLQ G-10	575	-0-	575	1697	16 1	542 2	542 2	Y	15			110
						17 9							
11	DLQ G-10	601	-0-	601	2298	18 1	572 2	572 2	Y	10			120
						11 9							
12	0	441	-0-	441	2739	13 1	422 2	422 2	Y	5	90 1		35
						6 9							
01	3100 N	1746	-0-	-1354	1385	51 1	1662 2	1662 2	Y	30			65
						33 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1385				Y	NO RPT			65

SULLIVAN UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	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-

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
FAULCONER ENERGY, LLC		263648															
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732									
M	O	ALLOW	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710										
SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T																
09	DLQ G-10		117	-0-	117	215	3 1	112 2	Y	2							129	
							2 9											
10	DLQ G-10		122	-0-	122	337	4 1	116 2	Y	2							131	
							2 9											
11	DLQ G-10		82	-0-	82	419	2 1	78 2	Y	2							133	
							2 9											
12	0		60	-0-	60	479	2 1	56 2	Y	2							135	
							2 9											
01	479 N		-0-	-0-	-479	-0-				Y	-0-						135	
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						135	

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
										Y	-0-						55
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
										Y	-0-						55
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
										Y	-0-						55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
										Y	-0-						55
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
										Y	-0-						55
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						55

SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782										
09	DLQ G-10		78	-0-	78	134	2 1	65 2	Y	10							100	
							11 9											
10	DLQ G-10		77	-0-	77	211	2 1	64 2	Y	10							110	
							11 9											
11	DLQ G-10		86	-0-	86	297	2 1	73 2	Y	10							120	
							11 9											
12	0		36	-0-	36	333	1 1	29 2	Y	5	102 1						23	
							6 9											
01	649 N		316	-0-	-333	-0-	9 1	296 2	Y	10							33	
							11 9											
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						33	

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ERICSON CLARK				1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350			
09	2610	X	1328	-0-	-1282	-0-	1292	2	36	9	N	33	163	1	124
10	2697	X	930	-0-	-1767	-0-	906	2	24	9	N	22			146
11	0		787	-0-	787	787	785	2	2	9	N	2			148
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

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		ONE WELL									
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543			
09	6600		6849	-0-	249	249	406	1	6195	3	Y	225	135	1	177
10	6820		7504	-0-	684	933	436	1	6894	3	Y	158	248	1	87
11	6600		7135	-0-	535	1468	174	9	6537	3	Y	159	117	1	129
12	6820		3412	-0-	-3408	-0-	423	1	3103	3	Y	46	117	1	58
01	6820		2768	-0-	-4052	-0-	258	1	2461	3	Y	35			93
02	6300		1292	-0-	-5008	-0-	51	9	1087	3	Y	23	103	1	13
							39	9							
							180	1							
							25	9							

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

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
RICHTER		WELL #:		1	RRCID ->	257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9024 - 9033		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3090 #	2303	-0-	-787	-0-	136	1	2090	3	Y	70	38	1	55
						77	9							
10	3441 #	2835	-0-	-606	-0-	160	1	2609	3	Y	60	82	1	33
						66	9							
11	3330 #	3039	-0-	-291	-0-	177	1	2788	3	Y	67	46	1	54
						74	9							
12	3441 #	2005	-0-	-1436	-0-	172	1	1811	3	Y	20	49	1	25
						22	9							
01	2821 #	2631	-0-	-190	-0-	260	1	2334	3	Y	34			59
						37	9							
02	2828 #	2020	-0-	-808	-0-	305	1	1678	3	Y	34	65	1	28
						37	9							

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:			RRCID ->	052283	COMPL. DATE	11/10/1971	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	N/A		
O	P&A COND	GAS PROD	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2018										

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	099941	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5054 - 5057		
O	14B2 EXT	NO RPT	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ROCA PRODUCTION, INC. SEA BISCUIT				722193								
		WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3580 - 3584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC MEYER, H.				238981								
		WELL #:		1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 3868 - 3872	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF, GENE -C-				665867								
		WELL #:		4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 5397 - 5401	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF				665867								
		WELL #:		1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 5437 - 5441	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	1		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JONES & ALLEN GLASER				440766								
		WELL #:		1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 3490 - 3500	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
RATLIFF				2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 5570 - 5574	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	1		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT		-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)										//CONT.//		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										//CONT.//		859552									
HILBRICH										WELL #:		4		RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827		PERF.14740 - 15697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598							

UNITED TEXAS OIL LLC										877689											
SCOTT										WELL #:		1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
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-							

MCCASKILL (REKLAW 2ND)										58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085											
HILBRICH-SELLERS										WELL #:		3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196							

MCCASKILL (WILCOX L-3)										58932 133		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552											
HILBRICH										WELL #:		1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284							
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																				

UNITED TEXAS OIL LLC										877689											
SCOTT										WELL #:		3		RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9510 - 11791	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 144776																				
09	0	2999	-0-		B	147775	2918	2	81	9	N	74	165	1	1702						
10	0	8839	-0-		B	156614	8558	2	281	9	N	255	351	1	1606						
11	0	14889	-0-		B	171503	14579	2	310	9	N	282	315	1	1573						
12	0	13035	-0-		B	184538	12782	2	253	9	N	230	167	1	1636						
01	0	11066	-0-		B	195604	10861	2	205	9	N	186	159	1	1663						
02	0	6475	-0-		B	202079	6350	2	125	9	N	114	159	1	1618						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 202079																				

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
 UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	38296											
09	0	1268	-0-	1268 B	39564	1181	2	87	9	N	79	163	1		296
10	0	2815	-0-	2815 B	42379	2758	2	57	9	N	52	252	1		96
11	0	3020	-0-	3020 B	45399	2981	2	39	9	N	35				131
12	0	1493	-0-	1493 B	46892	1461	2	32	9	N	29				160
01	0	3828	-0-	3828 B	50720	3717	2	111	9	N	101	167	1		94
02	0	1248	-0-	1248 B	51968	1246	2	2	9	N	2				96
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	51968											

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

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

MCFADDIN (TOM OCONNOR) 59371 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 MCFADDIN WELL #: 193H RRCID -> 290519 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-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-											

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

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

MCFADDIN (1800)		//CONT.//		59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875)				59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365									
MARBERRY		WELL #:		7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900)				59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365									
MCFADDIN		WELL #:		123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 1892 - 1902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000)				59371 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	236296	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	3581	PERF. 2074 - 2084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	1230	-0-	-1890	-0-	119	1	1111	2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	1543	-0-	1543	1543	128	1	1415	2	N	-0-		-0-
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-

CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2462 - 2465		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
MCFADDIN		WELL #:		138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572					
09	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	1			Y	-0-			-0-
10	0		651	-0-	651	-0-	651	1			Y	-0-			-0-
11	0		630	-0-	630	1281	630	1			Y	-0-			-0-
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-

FAGAN		WELL #:		12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)		//CONT.//		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
MCFADDIN		WELL #:		157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630					
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-			-0-
10	0		124	-0-	124	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
11	0		120	-0-	120	244	120	1			Y	-0-			-0-
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-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)		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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3300)		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								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3400)		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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3900)
T-C OIL COMPANY, LLC
O'CONNOR "H"

59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
833782
WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
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-

MCFADDIN (4050)
ALLEGIAN RESOURCES, LLC
MCFADDIN

59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN

WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

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

MCFADDIN (5000)
ALLEGIAN RESOURCES, LLC
MCFADDIN

59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

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

MCFADDIN (5050)
ALLEGIAN RESOURCES, LLC
FAGAN

59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

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

MCFADDIN (5150)
ALLEGIAN RESOURCES, LLC
FAGAN C

59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

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

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
09	6360 #	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			386	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			386	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			386	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			386	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			386	
MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 19	RRCID ->	203415	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3686 - 3690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752												
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169												
09	1350 N	1008	-0-	-342	-0-	1008 2	N	-0-			-0-	
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-	
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-			-0-	
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-	

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752												
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752												
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752												
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	24 E	RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4822	-	4828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-				WELL #:	7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	-	4906	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN				WELL #:	R 1C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5101	-	5138	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000)				59373 290	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
STACY, A. D. INC.				810935								
KOLIBA				WELL #:	1	RRCID -> 140432	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 4997	-	5000	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #:	66	RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6811	PERF. 4946	-	4950	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-				WELL #:	A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5288	-	5291	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508 PERF. 5078 - 5082			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5074 - 5080			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392 PERF. 1396 - 1397			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
WOMACK, J. Y.		WELL #:	1	RRCID ->	190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5186 - 5190			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 4631 - 4632			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCAN		019752									
MCCAN		WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCAN		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCAN		019752									
MCCAN		WELL #:	R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #:	64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCAN		019752									
MCCAN		WELL #:	T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5162 - 5164
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN A		WELL #:	A 71	RRCID ->	251460	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664 - 5670
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCAN				WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	- 5605	
09	6090 X	4462	-0-	-1628	-0-	4462 2	N	-0-		46
10	6293 X	4730	-0-	-1563	-0-	4730 2	N	-0-		46
11	5580 X	4048	-0-	-1532	-0-	4048 2	N	-0-		46
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

MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	- 5664	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN				WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827	- 5735	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOLL, INC.				008725						
BAUER				WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	- 6256	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6100)				59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6136	- 6143	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2022										

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

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

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

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980		
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		103
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		103
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		103
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

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
2 D OIL & GAS LLC		953828								
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MALONE -A-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MALONE -B-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014																

EDWARDS		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025								
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-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
EDWARDS		833782														
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146								
09	7050 X	4201	-0-	-2849	-0-	644	1	3551	2	N	5					74
						6	9									
10	0	5243	-0-	5243	5243	670	1	4573	2	N	-0-					74
11	0	4871	-0-	4871	10114	647	1	4224	2	N	-0-					74
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

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245437		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3900)		60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015										

MEDIO CREEK (4100)		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
MALONE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178				
09	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	466	1	8659	2	N	-0-	61
10	0	9629	-0-	9629	9629	473	1	9156	2	N	-0-	61
11	0	9494	-0-	9494	19123	460	1	9034	2	N	-0-	61
12	0	9846	-0-	9846	28969	498	1	9347	2	N	1	62
						1	9					
01	0	9568	-0-	9568	38537	488	1	9077	2	N	3	65
						3	9					
02	46651 X	8114	-0-	-38537	-0-	455	1	7657	2	N	2	67
						2	9					

MALONE -D-		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		833782										
		WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142				
09	7200 X	5880	-0-	-1320	-0-	664	1	5214	2	N	2	89
						2	9					
10	0	6291	-0-	6291	6291	682	1	5607	2	N	2	91
						2	9					
11	0	6517	-0-	6517	12808	665	1	5849	2	N	3	94
						3	9					
12	0	5444	-0-	5444	18252	684	1	4756	2	N	4	98
						4	9					
01	0	5452	-0-	5452	23704	681	1	4769	2	N	2	100
						2	9					
02	28134 X	4430	-0-	-23704	-0-	619	1	3807	2	N	4	104
						4	9					

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		833782								
		WELL #: 1		RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	7680 X	6538	-0-	-1142	-0-	1032	1	5482	2	N	22	130
						24	9					
10	0	6770	-0-	6770	6770	898	1	5828	2	N	40	170
						44	9					
11	0	6136	-0-	6136	12906	869	1	5265	2	N	2	172
						2	9					
12	0	5494	-0-	5494	18400	913	1	4578	2	N	3	175
						3	9					
01	0	6406	-0-	6406	24806	937	1	5467	2	N	2	177
						2	9					
02	30447 X	5641	-0-	-24806	-0-	911	1	4728	2	N	2	179
						2	9					

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

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:	1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251
09	3810 X	1793	-0-	-2017	B	-0-	284	1	1508	2	N	1
							1	9				292
10	0	3525	-0-	3525	B	3525	470	1	3054	2	N	1
							1	9				293
11	0	3166	-0-	3166	B	6691	449	1	2716	2	N	1
							1	9				294
12	0	2715	-0-	2715	B	9406	451	1	2262	2	N	2
							2	9				296
01	0	2985	-0-	2985	B	12391	437	1	2545	2	N	3
							3	9				299
02	14481 X	2090	-0-	-12391	B	-0-	337	1	1751	2	N	2
							2	9				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TARE RESOURCES, LLC		836026		WELL #:	1	RRCID ->	291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	122 N	60	-0-	-62	-0-	60 2	N	-0-		2
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72	129 1	117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

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

THIEME		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
		112682								
		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	BALANCE

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #:		3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068	
THIEME															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #:		1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216	
PHILLIPS															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #:		1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815	
JABLONSKI															
09	493 N	247	-0-	-246	-0-	247	2			N	-0-				1
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-				1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				1
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	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-				N	NO RPT				1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A	
BAKER, E.															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BONILLA		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #:		1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4507 - 4537	
HAILEY															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915				N	NO RPT				-0-

MIKESKA (PETTUS)		//CONT.//		61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417					
HAILEY		WELL #:		2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4482 - 4488	
M	O	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MIKESKA (WILCOX)				61311 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
ROYKO OIL COMPANY				732198					
PAGAN, JOHN S.		WELL #:		1	RRCID -> 146363	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 10746	PERF. 9734 - 9740	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
MIKESKA (YEGUA 4990)				61311 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723					
BENNETT-STATE G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 136001	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 3840 - 3950	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MIKESKA (2ND TOM 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 226073	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12022 - 12040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
MIKESKA (10280)				61311 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723					
BENNETT STATE		WELL #:		1	RRCID -> 111599	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 11298	PERF.10284 - 10294	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	137
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	137

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BENNETT STATE		WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28
MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
JANK		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017										

MINERAL, EAST (HOCKLEY)		61821 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
DAHCO OPERATING, LLC		197345								
SHIRLEY		WELL #:		RRCID -> 293732		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	1383		N	-0-		-0-
10	0	3844	-0-	3844	5227	3844 2	N	-0-		-0-
11	4250	5812	-0-	1562	6789	5812 2	N	-0-		-0-
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	N	19		19

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000								
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	317 N	105	-0-	-212	-0-	101 1	N	4		88
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100 1	N	4		92
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	100 1	N	80	146 1	26
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	101 1	N	54		80
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101 1	N	21		101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MINERAL, NORTH (9750)		//CONT.//		61822 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WOFFORD, C. J.				935452									
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:			RRCID -> 101273	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 9704	- 9754				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008													

MINERAL, WEST (FRIO)				61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030									
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID -> 160700	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 985	- 994				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864					CNTY: BEE				
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		1	RRCID -> 071174	COMPL. DATE 08/14/1975	TOTAL DEPTH 7615	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000)				61828 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620									
GOREE		WELL #:		1	RRCID -> 228510	COMPL. DATE 05/27/2007	TOTAL DEPTH 11208	PERF.10692	- 10996				
09	1230 N	1408	-0-	178 B	-53798	1385 2	23 9	N	21				35
10	1271 N	1781	-0-	510 B	-53288	1687 2	94 9	N	85	90	1		30
11	0	1313	-0-	1313 B	-51975	1277 2	36 9	N	33				63
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

MINOAK (SLICK 7300)				61963 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.				722939									
WOLTERS, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 064534	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL DEPTH 7558	PERF. N/A					
09	6390 X	6372	-0-	-18	-0-	24 1	6237 2	N	101				180
						111 9							
10	6603 X	6532	-0-	-71	-0-	24 1	6384 2	N	113	191	1		102
						124 9							
11	6390 X	5772	-0-	-618	-0-	21 1	5590 2	N	146	192	1		56
						161 9							
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	NO RPT	-0-	-5936	-0-			N	NO RPT				88

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023										
MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	
SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
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-	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
MISSION RIVER (6000)		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
SCANIO/SHELTON		WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:	3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6196 - 6200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	216	176	1	129
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	271	339	1	61
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	268	307	1	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	254	245	1	31
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	153	159	1	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	1	6

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:	B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 - 6198	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #:	2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:	10	RRCID ->	290184	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6266 - 6347	
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6294 - 6296	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (7200)		62136 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #:		RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7239 - 7241	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014												
MISSION RIVER (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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
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-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903															
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
PALOMA OPERATING, LLC 100344															
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551															
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA															
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729															
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/7/22															

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)		//CONT.//		62150 025		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: VICTORIA		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
COOLEY, M.E.				WELL #: 12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	42 1	81 2	N	16				47
						18 9							
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	55 1	81 2	N	-0-				47
11	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-				47
12	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-				47
01	0	11	-0-	11 B	11	2 1	9 2	N	-0-				47
*02	27 N	16	-0-	-11 B	-0-	5 1	11 2	N	-0-				47
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MISSION VALLEY (8300)				62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
COOLEY, M.E.				WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801		
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	136 1	262 2	N	16				44
						18 9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	173 1	256 2	N	1				45
						1 9							
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	22 1	86 2	N	3	1	1		47
						3 9							
12	372 N	112	-0-	-260	-0-	22 1	86 2	N	4				51
						4 9							
01	0	114	-0-	114	114	22 1	86 2	N	5				56
						6 9							
*02	400 N	286	-0-	-114	-0-	96 1	183 2	N	6				62
						7 9							

MISSION VALLEY (10,220)				62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
MISSION VALLEY				WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226		
09	2280 X	2196	-0-	-84	-0-	2135 2	61 9	N	55				121
10	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2214 2	47 9	N	43				164
11	2550 X	2002	-0-	-548	-0-	1979 2	23 9	N	21				185
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2705 2	72 9	N	65				250
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2577 2	62 9	N	56	190	1		116
02	1876 N	1662	-0-	-214	-0-	1634 2	28 9	N	25				141

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WATTS-GISLER				WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874		
09	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	751 1	9945 3	Y	261	236	1		52
						287 9							
10	0	11700	-0-	11700	11700	730 1	10652 3	Y	289	289	1		52
						318 9							
11	0	8570	-0-	8570	20270	596 1	7767 3	Y	188	200	1		40
						207 9							
12	0	11015	-0-	11015	31285	756 1	9965 3	Y	267	266	1		41
						294 9							
01	0	13664	-0-	13664	44949	849 1	12449 3	Y	333	343	1		31
						366 9							
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	37781			Y	NO RPT				31

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11340 X	10188	-0-	-1152	-0-	713	1	9411	3	Y	58	124
						64	9					
10	0	13162	-0-	13162	13162	837	1	12175	3	Y	136 159 1	101
						150	9					
11	0	13023	-0-	13023	26185	924	1	12022	3	Y	70 113 1	58
						77	9					
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	11592 X	NO RPT	-0-	-11592	38836					Y	NO RPT	88
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149												
09	9420 X	9082	-0-	-338	-0-	676	1	8328	3	N	71 183 1	35
						78	9					
10	0	9076	-0-	9076	9076	618	1	8395	3	N	57	92
						63	9					
11	0	7738	-0-	7738	16814	584	1	7093	3	N	55	147
						61	9					
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	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	25533					N	NO RPT	99
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178												
09	8130 X	6983	-0-	-1147	-0-	528	1	6427	3	N	25	135
						28	9					
10	0	7267	-0-	7267	7267	503	1	6747	3	N	15 95 1	55
						17	9					
11	0	6842	-0-	6842	14109	525	1	6300	3	N	15	70
						17	9					
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	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	22625					N	NO RPT	145
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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M. E.			62157 332 747002		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
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	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1483	1	2867	2	Y	87		614
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1583	1	2347	2	Y	110		724
11	3030 X	1283	-0-	-1747	-0-	242	1	933	2	Y	98	379 1	443
12	0	1240	-0-	1240	1240	242	1	933	2	Y	59		502
01	0	1214	-0-	1214	2454	242	1	933	2	Y	35		537
02	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3554	369	1	706	2	Y	23		560
						25	9						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT			864566			CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELL #:			1 A	RRCID ->	003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	10094	-	10138
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1267	2	Y	1		364
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1337	2	Y	117	236 1	245
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	204	1	991	2	Y	28		273
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	261	1	841	2	Y	68	179 1	162
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	755	1	524	2	Y	31		193
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	147	1	896	2	Y	32		225
						35	9						
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC JACOB			62157 499 747002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELL #:			1	RRCID ->	178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10082	-	10132
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1532	1	2961	2	N	55		192
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	2172	1	3221	2	N	4		196
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	908	1	3504	2	N	11	52 1	155
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	908	1	3504	2	N	51		206
01	0	4425	-0-	4425	4425	908	1	3504	2	N	12		218
*02	9005 X	4580	-0-	-4425	-0-	1560	1	2989	2	N	28		246
						31	9						
JACOB			WELL #:		2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10220 - 10230
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	580	1	1121	2	N	41		107
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	714	1	1060	2	N	1		108
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	299	1	1156	2	N	8	17 1	99
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	299	1	1156	2	N	5		104
01	0	1461	-0-	1461	1461	299	1	1156	2	N	5		109
*02	2800 N	1740	-0-	-1060	401	596	1	1142	2	N	2		111
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)		62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566													
MISSION-FRIO		WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1425 - 1431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)		62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002													
COLETO POINT		WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13196 - 13212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1417	1	3259	2	N	58				98
						64	9								
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1311	1	3614	2	N	2				100
						2	9								
11	0	4431	-0-	4431	4431	849	1	3539	2	N	39				139
						43	9								
12	9019 X	4588	-0-	-4431	-0-	802	1	3786	2	N	-0-				139
01	0	4379	-0-	4379	4379	546	1	3833	2	N	-0-				139
*02	8264 X	3885	-0-	-4379	-0-	442	1	3443	2	N	-0-				139

COLETO POINT		WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12676 - 12680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	154	1	356	2	N	11				20
						12	9								
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	133	1	365	2	N	-0-				20
11	0	163	-0-	163	163	31	1	131	2	N	1				21
						1	9								
12	527 N	70	-0-	-457	-0-	12	1	57	2	N	1				22
						1	9								
01	0	21	-0-	21	21	2	1	15	2	N	4				26
						4	9								
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	6	1	48	2	N	-0-				26

VAQUERO OPERATING FRIEDRICH		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1		RRCID -> 277447		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10427 - 10737							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729													
COOLEY, M. E.		WELL #: 10		RRCID -> 202636		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10542 - 10550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520												
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	2	4
						2	9					
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	52	1	77	2	Y	-0-	4
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	8	1	32	2	Y	-0-	4
12	0	40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-	4
01	0	40	-0-	40	80	8	1	32	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	118	-0-	118	198	40	1	78	2	Y	-0-	4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452												
09	3750 X	3046	-0-	-704	-0-	1015	1	1961	2	Y	64	143
						70	9					
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1839	1	2727	2	Y	20	163
						22	9					
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	893	1	3445	2	Y	34	146
						37	9					
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	893	1	3445	2	Y	16	162
						18	9					
01	0	4357	-0-	4357	4357	893	1	3445	2	Y	17	179
						19	9					
02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	7247	990	1	1896	2	Y	4	183
						4	9					

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507												
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	479	1	927	2	N	51	138
						56	9					
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	394	1	584	2	N	1	139
						1	9					
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	173	1	669	2	N	8	137
						9	9				10 1	
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	173	1	669	2	N	1	138
						1	9					
01	0	842	-0-	842	842	173	1	669	2	N	-0-	138
*02	1405 N	563	-0-	-842	-0-	193	1	369	2	N	1	139
						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 #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
M O	ALLOW 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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	136	2	N	6			27
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	257	1	381	2	N	1			28
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	23	23	1	28
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	8			36
01	0	1927	-0-	1927	1927	396	1	1529	2	N	2			38
*02	2753 N	826	-0-	-1927	-0-	283	1	542	2	N	1			39

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	172	1	331	2	N	45			128
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	213	1	315	2	N	-0-			128
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	82	1	315	2	N	1	5	1	124
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	82	1	315	2	N	1			125
01	0	398	-0-	398	398	82	1	315	2	N	1			126
*02	751 N	353	-0-	-398	-0-	116	1	222	2	N	14			140

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	167	1	322	2	N	14			37
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-			37
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			37
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-			37

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
09	1560 X	1089	-0-	-471	-0-	32	1	1032	2	N	23			288
10	1612 X	973	-0-	-639	-0-	38	1	883	2	N	47			335
11	1560 X	1232	-0-	-328	-0-	210	1	1020	2	N	2			337
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	398	1	1280	2	N	-0-			337
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	4391	1	3049	2	N	5			342
02	1148 X	700	-0-	-448	-0-	99	1	601	2	N	-0-			342

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566		WELL #: 5		RRCID -> 228590		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10688 - 10871					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOFF		WELL #: 1		RRCID -> 228641		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11090							
09	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	68	1	2177	2	N	38						209
						42	9										
10	3038 X	2541	-0-	-497	-0-	103	1	2391	2	N	43						252
						47	9										
11	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	263	1	1280	2	N	33						285
						36	9										
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										

SISSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229832		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10572 - 10719							
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	57	1	1803	2	N	38						90
						42	9										
10	2542 N	2191	-0-	-351	-0-	89	1	2066	2	N	33	106	1				17
						36	9										
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	452	1	2202	2	N	48						65
						53	9										
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										

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10535 - 10546	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DREYER, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250							
09	5640 X	2679	-0-	-2961	-0-	187	1	2479	3	Y	12						20
						13	9										
10	0	7000	-0-	7000	7000	444	1	6492	3	Y	58	68	1				10
						64	9										
11	0	5914	-0-	5914	12914	418	1	5461	3	Y	32	41	1				1
						35	9										
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	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	20434					Y	NO RPT						13

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022																		

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022													TOTAL DEPTH	10160	PERF. 9335 - 9358			
09	89400	X	73545	-0-	-15855	-0-	-0-	819	1	70705	3	Y	1837	1718	1			449
								2021	9									
10	0		62862	-0-	62862	62862	62862	744	1	60360	3	Y	1598	1673	1			374
								1758	9									
11	0		62918	-0-	62918	125780	125780	771	1	60379	3	Y	1607	1589	1			392
								1768	9									
12	0		57639	-0-	57639	183419	183419	750	1	55327	3	Y	1420	1514	1			298
								1562	9									
01	0		53626	-0-	53626	237045	237045	676	1	51505	3	Y	1314	1418	1			194
								1445	9									
02	60032	X	NO RPT	-0-	-60032	177013	177013						Y	NO RPT				194

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188			
09	7200	X	5934	-0-	-1266	-0-	-0-	437	1	5467	3	Y	27					73
								30	9									
10	0		5544	-0-	5544	5544	5544	372	1	5122	3	Y	45	53	1			65
								50	9									
11	0		3915	-0-	3915	9459	9459	293	1	3607	3	Y	14	27	1			52
								15	9									
12	0		5375	-0-	5375	14834	14834	397	1	4934	3	Y	40	36	1			56
								44	9									
01	0		4999	-0-	4999	19833	19833	328	1	4664	3	Y	6					62
								7	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	16361	16361						Y	NO RPT				62

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													TOTAL DEPTH	13000	PERF.10770 - 10860			
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004																		
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-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005													TOTAL DEPTH	11200	PERF.10818 - 10926			
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2)		62157 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
ARCO COOLEY		WELL #:	3	RRCID ->	115707	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10528 - 10550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22										
MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
FERRELL, D. L.		WELL #:		RRCID ->	181497	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	5488 PERF. 5181 - 5185	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019										
MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
GAUNTT, RUBY		WELL #:	1 C	RRCID ->	050809	COMPL. DATE	03/16/1971	TOTAL DEPTH	7893 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611 PERF. 5271 - 5300	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GAUNTT, RUBY		WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369 PERF. 3630 - 3650	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONSON (QUEEN CITY)														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MONSON //CONT.// 029657														
WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONSON														
WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 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														
09	65910 X	59090	-0-	-6820	-0-	54772	2	3340	3	N	889	744	1	212
						978	9							
10	0	58578	-0-	58578	58578	54648	2	2867	3	N	966	1123	1	55
						1063	9							
11	116405 X	57827	-0-	-58578	-0-	53990	2	2804	3	N	939	772	1	222
						1033	9							
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							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310														
09	118268 X	118268	-0-	-0-	-0-	105784	2	6760	3	N	5204	5149	1	322
						5724	9							
10	0	117345	-0-	117345	117345	105961	2	5784	3	N	5091	4867	1	546
						5600	9							
11	228928 X	111583	-0-	-117345	-0-	100882	2	5453	3	N	4771	5168	1	149
						5248	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640)															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC															
//CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
870354															
GERDES															
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0	97	-0-	97	97	7	1	90	9	N	82	179	1	54
10		0	94	-0-	94	191	7	1	87	9	N	79			133
11		0	103	-0-	103	294	7	1	96	9	N	87			220
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		84 N	NO RPT	-0-	-84	361					N	NO RPT			343

KAISER															
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738															
09		40410 X	15410	-0-	-25000	-0-	300	1	14727	2	N	348	359	1	110
							383	9							
10		37324 X	15157	-0-	-22167	-0-	310	1	14492	2	N	323	173	1	260
							355	9							
11		27690 X	13986	-0-	-13704	-0-	300	1	13388	2	N	271	358	1	173
							298	9							
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	NO RPT	-0-	-14392	-0-					N	NO RPT			267

MONT (WILCOX 10,900)															
ATLAS OPERATING LLC															
REHM															
WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351															
09		3330 X	2024	-0-	-1306	-0-	2016	2	8	9	N	7			80
10		3038 X	2599	-0-	-439	-0-	2591	2	8	9	N	7			87
11		2940 X	1461	-0-	-1479	-0-	1455	2	6	9	N	5			92
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		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT			92

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
A.G. HENKES GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520															
09		106890 X	105523	-0-	-1367	-0-	96160	2	6284	3	N	2799	2825	1	253
							3079	9							
10		0	106303	-0-	106303	106303	97683	2	5424	3	N	2905	3011	1	147
							3196	9							
11		0	101193	-0-	101193	207496	92756	2	5095	3	N	3038	2894	1	291
							3342	9							
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							

A.G. HENKES GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618															
09		31800 X	27985	-0-	-3815	-0-	25618	2	1753	3	N	558	573	1	162
							614	9							
10		0	27636	-0-	27636	27636	25537	2	1461	3	N	580	557	1	185
							638	9							
11		53691 X	26055	-0-	-27636	-0-	24055	2	1361	3	N	581	381	1	385
							639	9							
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							

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922													
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	7260 X	7108	-0-	-152	-0-	300 1	6635 2	6635 2	N	157	187 1		223
						173 9							
10	0	7023	-0-	7023	7023	310 1	6550 2	6550 2	N	148	184 1		187
						163 9							
11	0	6914	-0-	6914	13937	450 1	6314 2	6314 2	N	136			323
						150 9							
12	0	7030	-0-	7030	20967	465 1	6411 2	6411 2	N	140			463
						154 9							
01	0	6676	-0-	6676	27643	465 1	6073 2	6073 2	N	125			588
						138 9							
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	21007				N	NO RPT			588

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336													
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5910 2	103 9	103 9	N	94			166
10	0	34365	-0-	34365	34365	33672 2	693 9	693 9	N	630	566 1		230
11	0	28166	-0-	28166	62531	27560 2	606 9	606 9	N	551	381 1		400
12	0	24028	-0-	24028	86559	23586 2	442 9	442 9	N	402	577 1		225
01	0	18575	-0-	18575	105134	18222 2	353 9	353 9	N	321	378 1		168
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	100122				N	NO RPT			168

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170													
09	5070 X	4010	-0-	-1060	-0-	3883 2	127 9	127 9	N	115	182 1		224
10	5208 X	3779	-0-	-1429	-0-	3630 2	149 9	149 9	N	135			359
11	4500 X	2527	-0-	-1973	-0-	2440 2	87 9	87 9	N	79	185 1		253
12	4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	3419 2	143 9	143 9	N	130	182 1		201
01	4650 X	3152	-0-	-1498	-0-	3065 2	87 9	87 9	N	79	181 1		99
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-				N	NO RPT			99

HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A													
*04	55764 X	55764	-0-	-0-	-0-	54421 2	1343 9	1343 9	N	1221	1254 1		310
*05	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	36691 2	1007 9	1007 9	N	915	1037 1		188
*06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6477 2	188 9	188 9	N	171	177 1		182
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182 1		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MOODY RANCH			62673 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867													
MOODY RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 066521			COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOODY RANCH (7300)			62673 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867													
MOODY RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 242152			COMPL. DATE 10/25/2019			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450)			62700 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085													
FOSTER, WM. C.			WELL #: 3		RRCID -> 085771			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452					
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	-0-				-0-
10		0	1279	-0-	1279	1279	15	1	1264	2	N	-0-				-0-
11		3000 N	2605	-0-	-395	884	20	1	2585	2	N	-0-				-0-
12		3079 N	2195	-0-	-884	-0-	20	1	2175	2	N	-0-				-0-
01		0	1161	-0-	1161	1161	12	1	1149	2	N	-0-				-0-
02		2436 N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT				-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					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (FRIO E)			62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520									
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	121874	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3592 - 3600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.			015610									
ROBINSON, VELMA			WELL #:	4	RRCID ->	078066	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	1493 - 1506
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1750)			62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548									
ROBINSON, VELMA			WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	1327 - 1335
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2280)			62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
CALLAWAY			WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2413 - 2415
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2540)			62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
CAMPBELL			WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2510 - 2526
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CANVAS ENERGY LLC 100317
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

PLUGGED AND ABANDONED 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

09	47588	17312	-0-	-30276	-0-	17312 3	N	-0-		-0-
10	0	18247	-0-	18247	18247	18247 3	N	-0-		-0-
11	0	17247	-0-	17247	35494	17247 3	N	-0-		-0-
12	18941	18612	-0-	-329	35165	18612 3	N	-0-		-0-
01	18941	17247	-0-	-1694	33471	17247 3	N	-0-		-0-
02	16492	NO RPT	-0-	-16492	16979		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

09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2066 2	74 9	N	67	268
10	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	1996 2	46 9	N	42	310
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1835 2	68 9	N	62	191
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	231

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

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

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	340	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	762	2	4872	3	N	-0-					-0-
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	1170	2	4945	3	N	-0-					-0-
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-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11730 X	11124	-0-	-606	-0-	697	1	10427	2	N	-0-					11
10	12121 X	10644	-0-	-1477	-0-	1439	2	9205	3	N	-0-	11	7			-0-
11	11910 X	11112	-0-	-798	-0-	2125	2	8987	3	N	-0-					-0-
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-
02	10388 X	10267	-0-	-121	-0-	3174	2	7093	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18240 X	16901	-0-	-1339	-0-	1060	1	15841	2	N	-0-					-0-
10	18848 X	14269	-0-	-4579	-0-	1929	2	12340	3	N	-0-					-0-
11	18240 X	14902	-0-	-3338	-0-	2850	2	12052	3	N	-0-					-0-
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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	210 X	149	-0-	-61	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	31	2	197	3	N	-0-					-0-
11	210 X	203	-0-	-7	-0-	39	2	164	3	N	-0-					-0-
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-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC BURNS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 62827 500 //CONT.// 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350			PERF.14450 - 16200					
09	90 X	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-			
10	93 X	69	-0-	-24	-0-	9	2	60	3	N	-0-			-0-			
11	60 X	59	-0-	-1	-0-	11	2	48	3	N	-0-			-0-			
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-			
		STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492			PERF.14425 - 17246		
09	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	1204	1	18005	2	N	-0-			-0-			
10	18755 X	16403	-0-	-2352	-0-	2217	2	14186	3	N	-0-			-0-			
11	18150 X	17552	-0-	-598	-0-	3357	2	14195	3	N	-0-			-0-			
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-			
		MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521			PERF.14600 - 15909		
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	219	1	3270	2	N	-0-			-0-			
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	375	2	2404	3	N	-0-			-0-			
11	2640 X	2587	-0-	-53	-0-	495	2	2092	3	N	-0-			-0-			
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-			
		CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427			PERF.14450 - 16490		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	21	2	136	3	N	-0-			-0-			
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38	2	161	3	N	-0-			-0-			
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-			
		MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789			PERF.14540 - 16855		
09	600 X	248	-0-	-352	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-			
10	620 X	182	-0-	-438	-0-	24	2	158	3	N	-0-			-0-			
11	300 X	246	-0-	-54	-0-	47	2	199	3	N	-0-			-0-			
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-			
		CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 14475			PERF.14555 - 16853		
09	5850 X	4765	-0-	-1085	-0-	299	1	4466	2	N	-0-			-0-			
10	5921 X	5181	-0-	-740	-0-	700	2	4481	3	N	-0-			-0-			
11	5970 X	5182	-0-	-788	-0-	991	2	4191	3	N	-0-			-0-			
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-			
		STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514			PERF.14483 - 16275		
09	10020 X	9293	-0-	-727	-0-	583	1	8710	2	N	-0-			58			
10	10354 X	8732	-0-	-1622	-0-	1180	2	7552	3	N	-0-	58	7	-0-			
11	9090 X	8391	-0-	-699	-0-	1605	2	6786	3	N	-0-			-0-			
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-			

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
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
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	2	94	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
09	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	255	1	3814	2	N	-0-	173
10	4867 X	3920	-0-	-947	-0-	530	2	3390	3	N	-0-	-0-
11	4710 X	4017	-0-	-693	-0-	768	2	3249	3	N	-0-	-0-
12	4650 X	3781	-0-	-869	-0-	1083	2	2698	3	N	-0-	-0-
01	0	3709	-0-	3709	3709	1165	2	2544	3	N	-0-	-0-
02	7028 X	3319	-0-	-3709	-0-	1026	2	2293	3	N	-0-	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	53	2	133	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096			
09	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	24	2	54	3	N	-0-	-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580			
09	4680 X	4132	-0-	-548	-0-	259	1	3873	2	N	-0-	-0-
10	4464 X	4193	-0-	-271	-0-	567	2	3626	3	N	-0-	-0-
11	4500 X	4241	-0-	-259	-0-	811	2	3430	3	N	-0-	-0-
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	1452	2	3616	3	N	-0-	-0-
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1544	2	3368	3	N	-0-	-0-
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1317	2	2944	3	N	-0-	-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445			
09	4170 X	3292	-0-	-878	-0-	3292	2			N	-0-	-0-
10	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	499	2	3192	3	N	-0-	-0-
11	3330 X	3321	-0-	-9	-0-	635	2	2686	3	N	-0-	-0-
12	3968 X	2463	-0-	-1505	-0-	706	2	1757	3	N	-0-	-0-
01	3968 X	3548	-0-	-420	-0-	1115	2	2433	3	N	-0-	-0-
02	3080 X	2928	-0-	-152	-0-	905	2	2023	3	N	-0-	-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326			
09	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	207	1	3088	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	2836	-0-	-574	-0-	383	2	2453	3	N	-0-	-0-
11	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	551	1	2332	2	N	-0-	-0-
12	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	872	1	2171	2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3041	-0-	-369	-0-	956	2	2085	3	N	-0-	-0-
02	3080 X	2683	-0-	-397	-0-	829	2	1854	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC CUERO SWD																		
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT 256687																		
WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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																		

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	41	2	Y	-0-						-0-
10	0	974	-0-	-0-	-0-	974	901	1	73	2	Y	-0-						-0-
11	0	859	-0-	-0-	-0-	859	1833	782	77	2	Y	-0-						-0-
12	0	891	-0-	-0-	-0-	891	2724	891			Y	-0-						-0-
01	0	933	-0-	-0-	-0-	933	3657	933			Y	-0-						-0-
02	2800 N	908	-0-	-0-	-1892	1765	908	1			Y	-0-						-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																		

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

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																		

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

HEIMER, LOIS																		
WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226																		

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

OIL AND GAS DIVISION

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA							
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350											
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196 - 1202			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)				63354 027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 C	RRCID ->	288759	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5888 - 5894			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	16971	-0-	16971	16971	713	1	16118	3	N	127	116	1		11
						140	9								
11	T. A.	15328	-0-	15328	32299	747	1	14470	3	N	101	108	1		4
						111	9								
12	T. A.	12682	-0-	12682	44981	755	1	11799	3	N	116	106	1		14
						128	9								
01	T. A.	12057	-0-	12057	57038	868	1	11061	2	N	116	116	1		14
						128	9								
02	66691 X	9653	-0-	-57038	-0-	784	1	8738	2	N	119				133
						131	9								

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	291594	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	5930 - 5935			
09	9336 X	1502	-0-	-7834	-0-	158	1	714	3	N	573	634	1		-0-
						630	9								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	293226	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5824 - 5832			
09	12000 X	10408	-0-	-1592	-0-	612	1	9706	3	Y	82	136	1		119
						90	9								
10	12400 X	3642	-0-	-8758	-0-	413	1	3217	3	Y	11				130
						12	9								
11	12000 X	3291	-0-	-8709	-0-	407	1	2884	3	Y	-0-				130
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	9150 X	6080	-0-	-3070 B	-0-	459 1	5617 3	N	4	76 1	-0-
						4 9					
10	9455 X	-0-	-0-	-9455 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 291529		COMPL. DATE 08/18/2021		TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871			
09	13200 X	6672	-0-	-6528 B	-0-	333 1	6299 3	Y	36	44 1	39
						40 9					
10	0	6540	-0-	6540 B	6540	364 1	6150 3	Y	24		63
						26 9					
11	12075 X	5535	-0-	-6540 B	-0-	361 1	5174 3	Y	-0-		63
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

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
COFFIN-SARGENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284422		COMPL. DATE 01/23/2016		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

MT. LUCAS (V-4 SAND)		63354 351		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 291538		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544			
09	2940 X	1746	-0-	-1194	-0-	351 1	1395 3	N	-0-		-0-
10	0	1796	-0-	1796	1796	364 1	1432 3	N	-0-		-0-
11	0	1703	-0-	1703	3499	361 1	1342 3	N	-0-		-0-
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-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 292886		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617			
09	3690 X	3250	-0-	-440	-0-	351 1	2899 3	N	-0-		-0-
10	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	364 1	3170 3	N	-0-		-0-
11	0	3375	-0-	3375	3375	361 1	3014 3	N	-0-		-0-
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-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075															
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2124 - 2145							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
09	4259 R	4259	-0-	-0-	-0-	783	1	3476	3	N	-0-						-0-
10	7750	8136	-0-	386	-0-	813	1	7323	3	N	-0-						-0-
11	0	9209	-0-	9209	-0-	9595	810	8399	3	N	-0-						-0-
12	0	7319	-0-	7319	-0-	16914	825	6494	3	N	-0-						-0-
01	0	6131	-0-	6131	-0-	23045	992	5139	2	N	-0-						-0-
02	7000	4639	-0-	-2361	-0-	20684	896	3743	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							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625															
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4256 - 4260							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
PLUGGED AND ABANDONED												12/28/2016					

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
RISER, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10106 - 10126							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850 X	3842	-0-	-2008	-0-	3761 2	81 9	N	74			204
10	5828 X	3598	-0-	-2230	-0-	3567 2	31 9	N	28			232
11	0	3708	-0-	3708	3708	3568 2	140 9	N	127	179 1		180
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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513		
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	111 1	171 2	Y	-0-			323
10	0	280	-0-	280	280	107 1	173 2	Y	-0-			323
11	0	469	-0-	469	749	199 1	270 2	Y	-0-			323
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

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348		
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	36 1	56 2	Y	-0-	6 1		8
10	0	90	-0-	90	90	34 1	56 2	Y	-0-			8
11	0	7	-0-	7	97	3 1	4 2	Y	-0-			8
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

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

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10388 - 10412		
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1213 1	1862 2	Y	79	175 1		224
10	0	2367	-0-	2367	2367	87 9	873 1	Y	71			295
11	0	1901	-0-	1901	4268	78 9	801 1	Y	9			304
12	0	1284	-0-	1284	5552	10 9	428 1	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						

SANGER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	40 1	61 2	Y	-0-	5 1		7
10	0	49	-0-	49	49	19 1	30 2	Y	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	4 1		3

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

09		0 W	16821	-0-	16821	95996	16685 2	136 9	N	124	184 1		15
10		0	9694	-0-	9694	105690	9275 2	419 9	N	381	366 1		30
11		0	13518	-0-	13518	119208	13408 2	110 9	N	100			130
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	119208			N	NO RPT			130
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	119208			N	NO RPT			130
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	119208			N	NO RPT			130

MUDHILL (HOCKLEY)			63596 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414										
MITCHELL			WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504		
09		170 R	83	-0-	-87	-0-	63 2	20 9	N	18			156
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	63 2	20 9	N	18	119 1		55
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-	62 2	11 9	N	10			65
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 #	NO RPT	-0-	-84	-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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
O'BRIEN RANCH			WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)			64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471										
MARY ALICE JONES			WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562		
09		14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	14111 2	205 9	N	186	162 1		173
10		0	13766	-0-	13766	13766	13590 2	176 9	N	160	168 1		165
11		25333 X	11567	-0-	-13766	-0-	11413 2	154 9	N	140	172 1		133
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MUY BUENO (WILCOX J)				64137 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 172874	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 11380	-	11400
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 180461	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9177	-	9894
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		236

DIMON SWD				WELL #: 1A	RRCID -> 192708	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3232	-	3421
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 198005	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9214	-	9222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
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

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851								
09	150 N	136	-0-	-14 B	-55569	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	0	138	-0-	138 B	-55431	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	0	214	-0-	214 B	-55217	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875								
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	41	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	0	428	-0-	428 B	428	43	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	0	433	-0-	433 B	861	47	1	386	2	Y	-0-					-0-
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-

RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
FRANEK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086														
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0	308	-0-	308	308	308	308	3	N	-0-			-0-
10	0	248	-0-	248	556	248	248	3	N	-0-			-0-
11	0	325	-0-	325	881	325	325	3	N	-0-			-0-
12	1186 N	305	-0-	-881	-0-	305	305	3	N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086													
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE													
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163													
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	281616	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4697 - 4702	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		370086								
BROWN		WELL #:	1 C	RRCID ->	291507	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	4838 PERF. 4634 - 4636	
09	23738	22309	-0-	-1429		-0-	915 1	21394 3	N	-0-
10	24718	23147	-0-	-1571		-0-	946 1	22201 3	N	-0-
11	26468	23674	-0-	-2794		-0-	997 1	22677 3	N	-0-
12	0	25797	-0-	25797		25797	946 1	24851 3	N	-0-
01	0	24269	-0-	24269		50066	990 1	23279 3	N	-0-
*02	89549	21075	-0-	-68474		-0-	863 1	20212 3	N	-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		
09	0	807	-0-	807 B		807	807 3		N	-0-	
10	0	743	-0-	743 B		1550	743 3		N	-0-	
11	2284 N	734	-0-	-1550 B		-0-	734 3		N	-0-	
12	687 N	687	-0-	-0- B		-0-	687 3		N	-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B		-0-			N	NO RPT	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			N	NO RPT	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086									
BROWN		WELL #:	12	RRCID ->	267866	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216 PERF. 3718 - 3727		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	44	-0-	44 B		44	44 3		N	-0-	
10	0	31	-0-	31 B		75	31 3		N	-0-	
11	140 N	65	-0-	-75 B		-0-	65 3		N	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0- B		-0-	40 3		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			N	NO RPT	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			N	NO RPT	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

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

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4822				N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	2592	1228	2		Y	-0-			137
10	0	799	-0-	799	3391	799	2		Y	-0-			137
11	0	-0-	-0-	-0-	3391				Y	-0-			137
12	0	372	-0-	372	3763	372	2		Y	-0-			137
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	663				Y	-0-			137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	663				Y	NO RPT			137

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

09	DLQ G-10	43	-0-	43	122	43	2		Y	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	161	39	2		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	179	18	2		Y	-0-			-0-
01	179 N	-0-	-0-	-179	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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 O	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	* CODE	EOM BALANCE
09	0	124	-0-	124	124	124	2				N	-0-			47
10	0	73	-0-	73	197	73	2				N	-0-			47
11	0	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-			47
12	0	25	-0-	25	222	25	2				N	-0-			47
01	222 N	-0-	-0-	-222	-0-						N	-0-			47
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.
REMMERS (DEEP)

100310
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

09	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4368	2	18	9	N	16				185
10	4650 X	2705	-0-	-1945	-0-	2692	2	13	9	N	12				197
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-				197
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 NO RPT	-0-	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT				200

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

09	0	108	-0-	108	108	108	2				N	-0-			161
10	0	307	-0-	307	415	307	2				N	-0-			161
11	0	-0-	-0-	-0-	415						N	-0-			161
12	0	616	-0-	616	1031	616	2				N	-0-			161
01	1031 N	-0-	-0-	-1031	-0-						N	-0-			161
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)
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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102

NORMANNA (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. RABE GAS UNIT		//CONT.//	66013 020 421166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
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 #: 1		RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	-	9220			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY SPINDLETOP				809930								
		WELL #: 2		RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	-	8056			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MORRIS				66013 100 612414	ASSOCIATED	49B						
		WELL #: 1		RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415			
09	4764 R	2454	-0-	-2310	-0-	2454 2		N	-0-			136
10	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-			136
11	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			136
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	2884 #	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N	NO RPT			136
NORMANNA, E. (FRIO) CHANDLER OIL & GAS, LLC DUTY				66014 200 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
		WELL #: 2		RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614	-	2619			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
DUTY				WELL #: 1	RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461	-	2467		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP BRADFORD				521516								
		WELL #: 1		RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513	-	2515			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	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												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511		N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940		
CARPENTER												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
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-

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862		
WOODRUFF												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70

INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #: 1		RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192		
SILLS												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			125
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												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	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-

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

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GARRISON LTD. //CONT.// 295861
 KOHUTEK "B" 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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

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

NURSERY, S. (4130) CML EXPLORATION, LLC GB		66314 963 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4032 - 4042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (1100) WARRIOR OIL & GAS CORPORATION JANSSEN, N. F.		66315 500 899032		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749		PERF. 1041 - 1044				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
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-

NURSERY, SW. (3230) APEX ENERGY, INC. MCNEILL CATTLE CO.		66317 500 027424		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3307 - 3310				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) DE LA TORRE OIL & GAS, INC BARTLETT		66519 300 211299		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			35
10	0	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-			35
11	0	2662	-0-	2662	2698	2662	3			N	-0-			35
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

BARTLETT		WELL #:		2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	0	624	-0-	624	624	624	3			N	-0-			15
11	2132 N	1508	-0-	-624	-0-	1508	3			N	-0-			15
12	0	1274	-0-	1274	1274	1274	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

HOWARD, V. B.		WELL #:		1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564		
09	0	1532	-0-	1532	1532	1532	3			N	-0-			41
10	0	1439	-0-	1439	2971	1439	3			N	-0-			41
11	3000 N	609	-0-	-2391	580	609	3			N	-0-			41
12	0	515	-0-	515	1095	508	3			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

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)												
DE LA TORRE OIL & GAS, INC												
//CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 211299												
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370												
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	M	PROD	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-	48
11		810 N	37	-0-	-773	-0-	37	3		N	-0-	48
12		0	33	-0-	33	33	31	3	2	9	N	50
01		0	49	-0-	49	82	30	3	19	9	N	17
02		111 N	29	-0-	-82	-0-	22	3	7	9	N	23

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)												
WATER ENERGY SERVICES, LLC												
QVS												
66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
900331												
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178												
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	M	PROD	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)												
WAGNER OIL COMPANY												
MCLELLAND												
66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
891175												
WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736												
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	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
SJI												
66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736												
M	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	M	PROD	BALANCE
09		5670 X	5586	-0-	-84	-0-	600	1	4903	2	N	137
							83	9				
10		0	5627	-0-	5627	5627	620	1	4938	2	N	200
							69	9				
11		0	5236	-0-	5236	10863	540	1	4646	2	N	51
							50	9				
12		0	6301	-0-	6301	17164	580	1	5499	2	N	83
							222	9				
01		0	6251	-0-	6251	23415	620	1	5517	2	N	187
							114	9				
02		28898 X	5483	-0-	-23415	-0-	560	1	4767	2	N	137
							156	9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BIRD												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310												
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	M	PROD	BALANCE
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	536	2	55	9	N	250
10		775 N	754	-0-	-21	-0-	684	2	70	9	N	314
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	485	2	50	9	N	359
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	975	2	67	9	N	61
*01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	61
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1150	2	143	9	N	5

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:	1	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594	
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
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1279 2	47 9	N	43			268
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1255 2	83 9	N	75	166 1		177
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			227
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

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			76
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			76
11	0	210	-0-	210	210	210 2		N	-0-			76
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

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999	
09	810 N	663	-0-	-147	-0-	649 2	14 9	N	13	3 1		70
10	0	857	-0-	857	857	826 2	31 9	N	28	13 1		85
11	0	846	-0-	846	1703	776 2	70 9	N	64	5 1		144
12	0	849	-0-	849	2552	777 2	72 9	N	65	9 1		200
01	0	916	-0-	916	3468	852 2	64 9	N	58	194 1		64
02	2800 N	813	-0-	-1987	-0-	1481	777 2	N	33	10 1		87

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	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	
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6216 2	107 9	N	97	204 1		250
10	0	7429	-0-	7429	7429	7236 2	193 9	N	175	111 1		314
11	0	7306	-0-	7306	14735	7175 2	131 9	N	119	223 1		210
12	0	5413	-0-	5413	20148	5300 2	113 9	N	103	60 1		253
01	0	7585	-0-	7585	27733	7446 2	139 9	N	126	221 1		158
02	32141 X	4408	-0-	-27733	-0-	4300 2	108 9	N	98	56 1		200

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694 - 9726	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2000 2	40 9	N	36	11 1		149
10	0	2202	-0-	2202	2202	2074 2	128 9	N	116	32 1		233
11	0	2050	-0-	2050	4252	1969 2	81 9	N	74	12 1		295
12	0	2066	-0-	2066	6318	1977 2	89 9	N	81	203 1		173
01	0	1970	-0-	1970	8288	1882 2	88 9	N	80	11 1		242
02	2800 N	1830	-0-	-970	7318	1736 2	94 9	N	85	211 1		116

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:	1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741 - 8780	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498 2	24 9	N	22			130
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504 2	24 9	N	22			152
11	0	1165	-0-	1165	1165	1151 2	14 9	N	13			165
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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC			871098	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
LIVE OAK SWD															
		WELL #:	1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MCCLELLAND															
		WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748				
09	3750	X	3323	-0-	-427	-0-	525	1	2798	3	N	-0-			320
10	0		3280	-0-	3280	3280	344	1	2932	3	N	4	184	1	140
11	0		3104	-0-	3104	6384	326	1	2771	3	N	6			146
12	0		3837	-0-	3837	10221	367	1	3428	3	N	38			184
01	0		3818	-0-	3818	14039	42	9	3417	3	N	33			217
02	17910	X	3871	-0-	-14039	-0-	36	9	3496	3	N	11			228
							363	1							
							12	9							

MCCLELLAND G. U. "B"				891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677				
09	6210	X	601	-0-	-5609	-0-	95	1	505	3	N	1			293
10	0		5240	-0-	5240	5240	550	1	4684	3	N	5			298
11	0		4890	-0-	4890	10130	514	1	4373	3	N	3			301
12	0		4560	-0-	4560	14690	437	1	4081	3	N	38	183	1	156
01	0		4286	-0-	4286	18976	42	9	3853	3	N	20			176
02	22682	X	3706	-0-	-18976	-0-	411	1	3340	3	N	17			193
							22	9							
							347	1							
							19	9							

MCCLELLAND				891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024				
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	320	3	N	92			237
10	0		489	-0-	489	489	101	9	338	3	N	101	260	1	78
11	0		291	-0-	291	780	40	1	223	3	N	38			116
12	0		580	-0-	580	1360	111	9	381	3	N	144			260
01	0		386	-0-	386	1746	26	1	292	3	N	57	180	1	137
02	2074	N	328	-0-	-1746	-0-	42	9	249	3	N	48			185
							41	1							
							158	9							
							31	1							
							63	9							
							26	1							
							53	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668								
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	N	45							115
						50 9										
10	0	182	-0-	182	182	12 1	92 3	N	71							186
						78 9										
11	0	199	-0-	199	381	18 1	135 3	N	42							228
						46 9										
12	0	182	-0-	182	563	18 1	116 3	N	44	185 1						87
						48 9										
01	0	216	-0-	216	779	22 1	139 3	N	50							137
						55 9										
02	959 N	180	-0-	-779	-0-	21 1	133 3	N	24							161
						26 9										

MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9832 - 9858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6450 X	6092	-0-	-358	-0-	670 1	5346 3	N	69	111 1		65
							76 9						
10		0	6100	-0-	6100	6100	688 1	5329 3	N	75			140
							83 9						
11		0	5821	-0-	5821	11921	690 1	5102 3	N	26	119 1		47
							29 9						
12		0	5445	-0-	5445	17366	723 1	4636 3	N	78			125
							86 9						
01		0	5472	-0-	5472	22838	738 1	4661 3	N	66	121 1		70
							73 9						
02		27828 X	4990	-0-	-22838	-0-	671 1	4250 3	N	63			133
							69 9						

MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9382 - 9390	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	97 1		78
11		SHUT IN	171	-0-	171	171	16 1	133 3	N	20			98
							22 9						
12		SHUT IN	1243	-0-	1243	1414	115 1	1075 3	N	48			146
							53 9						
01		SHUT-IN	1212	-0-	1212	2626	112 1	1047 3	N	48			194
							53 9						
02		SHUT-IN	1079	-0-	1079	3705	99 1	954 3	N	24	180 1		38
							26 9						

MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903	
09		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	592 1	3953 3	N	11			91
							12 9						
10		0	2453	-0-	2453	2453	600 1	1846 3	N	6			97
							7 9						
11		0	5239	-0-	5239	7692	590 1	4641 3	N	7			104
							8 9						
12		0	4369	-0-	4369	12061	589 1	3727 3	N	48			152
							53 9						
01		0	4585	-0-	4585	16646	587 1	3880 3	N	107			259
							118 9						
02		20881 X	4235	-0-	-16646	-0-	553 1	3637 3	N	41	186 1		114
							45 9						

MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000			
09	4830 X	4246	-0-	-584	-0-	670	1	3566	3	N	9				135
						10	9								
10	0	4404	-0-	4404	4404	461	1	3926	3	N	15				150
						17	9								
11	0	4463	-0-	4463	8867	468	1	3984	3	N	10				160
						11	9								
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								

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297			RRCID ->		235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108		
ARNOLD		WELL #:		1											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6696	2	198	9	N	180	167	1		254
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4183	2	74	9	N	67				321
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3476	2	75	9	N	68				389
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	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT				390

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	17040 X	5549	-0-	-11491	-0-	5460	2	89	9	N	81	193
10	17608 X	258	-0-	-17350	-0-	258	2			N	-0-	193
11	32670 X	532	-0-	-32138	-0-	521	2	11	9	N	10	203
12	33759 X	523	-0-	-33236	-0-	523	2			N	-0-	203
01	33759 X	8144	-0-	-25615	-0-	7722	2	422	9	N	384	403
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT	403

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MCCLLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	249	1	1988	3	N	32	39
						35	9					
10	0	2330	-0-	2330	2330	262	1	2028	3	N	36	75
						40	9					
11	0	1879	-0-	1879	4209	222	1	1642	3	N	14	25
						15	9					
12	0	1687	-0-	1687	5896	221	1	1415	3	N	46	71
						51	9					
01	0	1504	-0-	1504	7400	201	1	1270	3	N	30	37
						33	9					
02	2800 N	1320	-0-	-1480	5920	176	1	1113	3	N	28	65
						31	9					

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

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

OAKVILLE, 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	EOM BALANCE

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

OAKVILLE--WILCOX (LULING)			66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC			872252									
REAGAN, ROBERT H.			WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

OAKVILLE--WILCOX (SLICK)			66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629									
REAGAN, L. A.			WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT	-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)			66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
BURROWS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

THWING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
APACHE CORPORATION				027200					
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 180241	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3813 - 3823	
09	36	N	36	-0-	-0-	36	2		3
10	0		37	-0-	37	37	2		3
11	0		1400	-0-	1400	1437	2	14 9	5
12	2689	N	1252	-0-	-1437	-0-	2		5
*01	69	N	69	-0-	-0-	69	2		5
02	46	N	46	-0-	-0-	46	2		5

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3706 - 3953	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	17	9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763 - 3783	
09	120	N	120	-0-	-0-	120	2		-0-
10	0		123	-0-	123	123	2		-0-
11	0		7485	-0-	7485	7608	2		-0-
12	3100	N	1753	-0-	-1347	6261	2		-0-
*01	3100	N	1791	-0-	-1309	4952	2		-0-
02	2800	N	1199	-0-	-1601	3351	2		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132 - 4150	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	2042	-0-	2042	2042	2		-0-
11	14B2	EXT	2667	-0-	2667	4709	2	17 9	4
12	14B2	EXT	4905	-0-	4905	9614	2		4
*01	14B2	EXT	2565	-0-	2565	12179	2		4
02	14B2	EXT	217	-0-	217	12396	2		4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926 - 3944	
09	14	N	14	-0-	-0-	14	2		2
10	0		14	-0-	14	14	2		2
11	0		1406	-0-	1406	1420	2	20 9	9
12	2672	N	1252	-0-	-1420	-0-	2		9
*01	69	N	69	-0-	-0-	69	2		9
02	T. A.		46	-0-	46	46	2		9

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

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 -	3824
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	78
10		0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-	78
11		0	2772	-0-	2772	2874	2772	2			N	-0-	78
12		3100 N	2505	-0-	-595	2279	2505	2			N	-0-	78
*01		3100 N	1033	-0-	-2067	212	1033	2			N	-0-	78
02		904 N	692	-0-	-212	-0-	692	2			N	-0-	78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 -	3858
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 -	3556
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
10		0	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-	-0-
11		0	1386	-0-	1386	1456	1386	2			N	-0-	-0-
12		2708 N	1252	-0-	-1456	-0-	1252	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-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 -	3310
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	3
10		0	348	-0-	348	348	348	2			N	-0-	3
11		0	1386	-0-	1386	1734	1386	2			N	-0-	3
12		2986 N	1252	-0-	-1734	-0-	1252	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

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 -	4218
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		66718 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #: 1-U		RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4284 - 4294				
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
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			3
10	0	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-			3
11	0	299	-0-	299	471	277	2	22	9	Y	20	11	1	12
12	721 N	250	-0-	-471	-0-	250	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

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001				
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			104
10	0	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			104
11	0	277	-0-	277	361	277	2			Y	-0-	11	1	93
12	611 N	250	-0-	-361	-0-	250	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

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518				
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			4
10	0	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-			4
11	0	2495	-0-	2495	2593	2495	2			Y	-0-			4
12	3100 N	2254	-0-	-846	1747	2254	2			Y	-0-			4
*01	3100 N	1722	-0-	-1378	369	1722	2			Y	-0-			4
02	1522 N	1153	-0-	-369	-0-	1153	2			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720				
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			41
10	0	325	-0-	325	325	325	2			N	-0-			41
11	0	554	-0-	554	879	554	2			N	-0-			41
12	1380 N	501	-0-	-879	-0-	501	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

O'CONNOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)		66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
O'CONNOR RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 12056 - 12106				
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			89
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			89
11	0	2772	-0-	2772	2921	2772	2			N	-0-			89
12	2921 N	-0-	-0-	-2921	-0-	-0-	2			N	-0-			89
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	56	1	33
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			33

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

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010	-	12058	
09	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2			N	-0-				4
10	0	2972	-0-	2972	2972	2972	2			N	-0-				4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2972				N	-0-				4
12	10492 X	7520	-0-	-2972	-0-	7514	2	6	9	N	5				9
*01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	148	152	1		5
02	2716 X	138	-0-	-2578	-0-	138	2			N	-0-				5

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432	-	14484	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0	2772	-0-	2772	2772	2772	2			N	-0-				77
12	3100 N	2505	-0-	-595	2177	2505	2			N	-0-				77
*01	2521 N	344	-0-	-2177	-0-	344	2			N	-0-				77
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				77

VAQUERO OPERATING		882776													
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12409	-	12736	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVIA (7500, UPPER)		67197		375	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7461	-	7474	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544		251	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	10318	-	10380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576		800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
KILLROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8983	-	8990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84

OIL AND GAS DIVISION

ORD (WILCOX J-1 SAND)		//CONT.//		67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF. 8981 - 8994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4582 - 4592	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
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

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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
02	14B	DENY	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	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNEILL H		WELL #:		2	RRCID ->	283280	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5197 - 5226	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	0	1117	-0-	1117	1117	1105	2	12	9	N	11	7 1	4
11	0	13832	-0-	13832	14949	13595	2	237	9	Y	215	141 1	78
12	4000	8019	-0-	4019	18968	7877	2	142	9	Y	129	153 1	54
01	24800	11248	-0-	-13552	5416	11058	2	190	9	Y	173	155 1	72
02	22400	3540	-0-	-18860	-0-	3360	2	180	9	Y	164	143 1	93

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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	82 7		-0-
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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-16121	CANCELLED UNDERAGE ->	-2149							
09	480 #	1387	-0-	907	B	-15214	1036	2	351	9	N	319 307 1	84
10	806 #	2903	-0-	2097	B	-13117	2132	2	771	9	N	701 644 1	141
11	780 #	2997	-0-	2217	B	-10900	2503	2	494	9	N	449 455 1	135
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	N	6	79
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-103	CANCELLED UNDERAGE ->	-8427							

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES					
GULFTECH ENERGY, LLC			338751								
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898 - 10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1265								
09	4440 #	5206	-0-	766 B	-499	4821 2	385 9	N	350	376 1	197
10	4659 R	5158	-0-	499 B	-0-	4814 2	344 9	N	313	380 1	130
11	4643 R	4643	-0-	-0- B	-0-	4108 2	535 9	N	486	345 1	271
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 #	NO RPT	-0-	-4144 B	-4144			N	NO RPT		207
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4144								

INPEX EAGLE FORD, LLC			424753			CNTY: KARNES					
LABUS, J. V.		WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784 - 10792	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-274	CANCELLED UNDERAGE ->		-187					
09	0 #	18	-0-	18 B	-256	18 2		N	-0-	490	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-256			N	-0-	490	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-256			N	-0-	490	
12	0	10	-0-	10 B	-246	10 2		N	-0-	490	
01	31 #	10	-0-	-21 B	-267	10 2		N	-0-	490	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28 B	-295			N	NO RPT	490	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-246					

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

BULL REDFISH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9178 - 9196	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	7 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9236 - 9301	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANTHER REEF (FRIO G-1)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
BULL REDFISH UNIT														
69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
483925														
WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7430	4015	-0-	-3415	-0-	900	1	2875	3	N	218	347	1	192
						240	9							
10	0	3815	-0-	3815	3815	620	1	2951	3	N	222	176	1	238
						244	9							
11	0	3455	-0-	3455	7270	500	1	2740	3	N	195			433
						215	9							
12	0	3363	-0-	3363	10633	620	1	2560	3	N	166	344	1	255
						183	9							
01	0	3434	-0-	3434	14067	620	1	2596	3	N	198	179	1	274
						218	9							
*02	19151	2822	-0-	-16329	-0-	560	1	2067	3	N	177	180	1	271
						195	9							

BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 89														
69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
483925														
WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 89														
69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
605990														
WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
HYNES, J.														
69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
100566														
WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

PAPALOTE, E. (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

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

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

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

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
 SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-			140
10	713 N	100	-0-	-613	B	-0-	100	2			N	-0-			140
11	450 N	368	-0-	-82	B	-0-	368	2			N	-0-			140
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

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411							
09	510 N	122	-0-	-388	B	-0-	122	2			N	-0-			7
10	527 N	397	-0-	-130	B	-0-	397	2			N	-0-			7
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-			7
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

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184							
09	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-			90
10	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-			90
11	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			N	-0-			90
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

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311							
09	1410 N	1216	-0-	-194	B	-0-	1216	2			N	-0-			200
10	1333 N	1123	-0-	-210	B	-0-	1123	2			N	-0-			200
11	1200 N	778	-0-	-422	B	-0-	778	2			N	-0-			200
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

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412													
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412													
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

09	630 N	1346	-0-	716 B	-354	368	1	978	2	N	-0-			-0-
10	575 N	929	-0-	354 B	-0-	126	2	803	3	N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	259	2	1093	3	N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	407	2	1014	3	N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	318	2	695	3	N	-0-			-0-
*02	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	408	2	912	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

09	0	17908	-0-	17908 B	-16203	17908	2			N	-0-			-0-
10	0	11608	-0-	11608 B	-4595	1569	2	10039	3	N	-0-			-0-
11	14820 X	17618	-0-	2798 B	-1797	3370	2	14248	3	N	-0-			-0-
12	15314 X	16192	-0-	878 B	-919	4602	2	11458	3	N	120	120	1	-0-
						132	9							
01	0	9354	-0-	9354 B	8435	2940	2	6414	3	N	-0-			-0-
*02	21969 X	13534	-0-	-8435 B	-0-	4183	2	9351	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

09	0	4878	-0-	4878 B	-10086	1333	1	3545	2	N	-0-			-0-
10	0	3960	-0-	3960 B	-6126	535	2	3425	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	4847	-0-	-433 B	-6126	927	2	3920	3	N	-0-			-0-
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-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

09	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
10	3441 X	3250	-0-	-191 B	-0-	439	2	2811	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	3229	-0-	-401 B	-0-	618	2	2611	3	N	-0-			-0-
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-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

09	0	3413	-0-	3413 B	-2842	3413	2			N	-0-			-0-
10	0	3417	-0-	3417 B	575	462	2	2955	3	N	-0-			-0-
11	3759 X	3184	-0-	-575 B	-0-	609	2	2575	3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
BENHAM GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
//CONT.// 100210														
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0		-0-	-0-	-0- B	-6417					N	-0-	
10		0		-0-	-0-	-0- B	-6417					N	-0-	
11		0	X	1156	-0-	1156 B	-5261		221	2	935	3	-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0- B	-5261					N	-0-	
01		0		-0-	-0-	-0- B	-5261					N	-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0- B	-5261					N	-0-	

TURNER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001														
09		4169	X	4169	-0-	-0- B	-0-		1139	1	3030	2	N	-0-
10		2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-		386	2	2468	3	N	-0-
11		4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-		842	2	3560	3	N	-0-
12		4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-		1373	2	3417	3	N	-0-
01		5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-		1594	2	3479	3	N	-0-
*02		3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-		1017	2	2274	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637														
09		0		2941	-0-	2941 B	-4470		804	1	2137	2	N	-0-
10		0		2406	-0-	2406 B	-2064		325	2	2081	3	N	-0-
11		2310	X	2980	-0-	670 B	-1394		570	2	2410	3	N	-0-
12		3131	X	3100	-0-	-31 B	-1394		888	2	2212	3	N	-0-
01		0		2576	-0-	2576 B	1182		809	2	1767	3	N	-0-
*02		3763	X	2581	-0-	-1182 B	-0-		798	2	1783	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
09		3510	X	2361	-0-	-1149 B	-0-		645	1	1716	2	N	-0-
10		3627	X	872	-0-	-2755 B	-0-		118	2	754	3	N	-0-
11		3510	X	1652	-0-	-1858 B	-0-		316	2	1336	3	N	-0-
12		3379	X	1277	-0-	-2102 B	-0-		366	2	911	3	N	-0-
01		2573	X	2492	-0-	-81 B	-0-		783	2	1709	3	N	-0-
02		2212	X	414	-0-	-1798 B	-0-		128	2	286	3	N	-0-

ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368														
09		0		252	-0-	252 B	-4272		252	2			N	-0-
10		0		219	-0-	219 B	-4053		30	2	189	3	N	-0-
11		4950	X	157	-0-	-4793 B	-4053		30	2	127	3	N	-0-
12		4898	X	-0-	-0-	-4898 B	-4053						N	-0-
01		0		-0-	-0-	-0- B	-4053						N	-0-
02		224	X	137	-0-	-87 B	-4053		42	2	95	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706														
09		483	N	483	-0-	-0- B	-0-		132	1	351	2	N	-0-
10		179	N	179	-0-	-0- B	-0-		24	2	155	3	N	-0-
11		128	N	128	-0-	-0- B	-0-		25	2	103	3	N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
*02		5746	X	5746	-0-	-0- B	-0-		1776	2	3970	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071														
09		3150	X	2392	-0-	-758 B	-729		2392	2			N	-0-
10		3255	X	2508	-0-	-747 B	-729		339	2	2169	3	N	-0-
11		3030	X	2907	-0-	-123 B	-729		556	2	2351	3	N	-0-
12		2635	X	2661	-0-	26 B	-703		762	2	1899	3	N	-0-
01		2573	X	2439	-0-	-134 B	-703		766	2	1673	3	N	-0-
02		2240	X	1653	-0-	-587 B	-703		511	2	1142	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	3562	-0-	3562 B	-4039	3562	2		N	-0-		-0-
10	0	3636	-0-	3636 B	-403	491	2	3145	3	N	-0-	-0-
11	3570 X	3453	-0-	-117 B	-403	660	2	2793	3	N	-0-	-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849			
09	0	4789	-0-	4789 B	-4520	4789	2		N	-0-		-0-
10	0	5023	-0-	5023 B	503	679	2	4344	3	N	-0-	-0-
11	5177 X	4674	-0-	-503 B	-0-	894	2	3780	3	N	-0-	-0-
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-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841			
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	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			
09	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	1106	1	2940	2	N	-0-	-0-
10	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	381	2	2439	3	N	-0-	-0-
11	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	744	2	3147	3	N	-0-	-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028			
09	0	28	-0-	28 B	-4916	8	1	20	2	N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14 B	-4902	2	2	12	3	N	-0-	-0-
11	4918 X	9820	-0-	4902 B	-0-	1878	2	7942	3	N	-0-	-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693			
09	5880 X	5338	-0-	-542 B	-3641	5338	2		N	-0-		-0-
10	6076 X	5486	-0-	-590 B	-3641	742	2	4744	3	N	-0-	-0-
11	5610 X	5024	-0-	-586 B	-3641	961	2	4063	3	N	-0-	-0-
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-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869			
09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	74	2	475	3	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	25	2	107	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*02	17088 X	17088	-0-	-0- B	-0-	5282	2	11806	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667			
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
09	0	5719	-0-	5719 B	-7512	5719	2		N	-0-	-0-	
10	0	5908	-0-	5908 B	-1604	799	2	5109	3	N	-0-	
11	7350 X	6302	-0-	-1048 B	-1604	1205	2	5097	3	N	-0-	
12	7595 X	5136	-0-	-2459 B	-1604	1472	2	3664	3	N	-0-	
01	0	5807	-0-	5807 B	4203	1825	2	3982	3	N	-0-	
*02	9922 X	5719	-0-	-4203 B	-0-	1768	2	3951	3	N	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833			
09	1710 N	1189	-0-	-521 B	-0-	1189	2		N	-0-	-0-	
10	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	246	2	1572	3	N	-0-	
11	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	331	2	1399	3	N	-0-	
12	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	440	2	1095	3	N	-0-	
01	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	467	2	1019	3	N	-0-	
*02	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	503	2	1124	3	N	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072			
09	0	5810	-0-	5810 B	-4983	5810	2		N	-0-	-0-	
10	0	5923	-0-	5923 B	940	800	2	5123	3	N	-0-	
11	6625 X	5685	-0-	-940 B	-0-	1087	2	4598	3	N	-0-	
12	6076 X	4693	-0-	-1383 B	-0-	1345	2	3348	3	N	-0-	
01	0	6209	-0-	6209 B	6209	1951	2	4258	3	N	-0-	
*02	11264 X	5055	-0-	-6209 B	-0-	1562	2	3493	3	N	-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699			
09	2557 X	2557	-0-	-0- B	-0-	699	1	1858	2	N	-0-	
10	2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	286	2	1829	3	N	-0-	
11	2889 X	2889	-0-	-0- B	-0-	553	2	2336	3	N	-0-	
12	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	855	2	2128	3	N	-0-	
01	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	975	2	2129	3	N	-0-	
*02	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	914	2	2043	3	N	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652			
09	0	4533	-0-	4533 B	-2680	4533	2		N	-0-	-0-	
10	0	4909	-0-	4909 B	2229	664	2	4245	3	N	-0-	
11	6537 X	4308	-0-	-2229 B	-0-	824	2	3484	3	N	-0-	
12	5611 X	4545	-0-	-1066 B	-0-	1302	2	3243	3	N	-0-	
01	0	4649	-0-	4649 B	4649	1461	2	3188	3	N	-0-	
*02	7318 X	2669	-0-	-4649 B	-0-	825	2	1844	3	N	-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039			
09	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-	407	1	1081	2	N	-0-	
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	85	2	542	3	N	-0-	
11	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	276	2	1169	3	N	-0-	
12	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	432	2	1077	3	N	-0-	
01	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	468	2	1021	3	N	-0-	
*02	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	419	2	937	3	N	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045			
09	6390 X	5956	-0-	-434 B	-0-	5956	2		N	-0-	-0-	
10	6603 X	6133	-0-	-470 B	-0-	829	2	5304	3	N	-0-	
11	6180 X	5666	-0-	-514 B	-0-	1084	2	4582	3	N	-0-	
12	6262 X	5287	-0-	-975 B	-0-	1515	2	3772	3	N	-0-	
01	6169 X	5292	-0-	-877 B	-0-	1663	2	3629	3	N	-0-	
02	5572 X	4965	-0-	-607 B	-0-	1535	2	3430	3	N	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0	3738	-0-	3738 B	-3413	3738	2	N	-0-		-0-
10	0	3869	-0-	3869 B	456	523	2	N	-0-		-0-
11	4186 X	3730	-0-	-456 B	-0-	713	2	N	-0-		-0-
12	3836 X	3836	-0-	-0- B	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
01	0	4007	-0-	4007 B	4007	1259	2	N	-0-		-0-
*02	7660 X	3653	-0-	-4007 B	-0-	1129	2	N	-0-		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740		
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-		-0-
01	0	7504	-0-	7504 B	7504	2358	2	N	-0-		-0-
*02	12395 X	4891	-0-	-7504 B	-0-	1512	2	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753		
09	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	801	1	N	-0-		-0-
10	2015 X	1263	-0-	-752 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
11	2430 X	1387	-0-	-1043 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
12	2511 X	1449	-0-	-1062 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
01	2511 X	1354	-0-	-1157 B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
02	2268 X	1143	-0-	-1125 B	-0-	353	2	N	-0-		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193241		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	3030 X	2638	-0-	-392 B	-1855	2638	2	N	-0-		-0-
10	3100 X	2598	-0-	-502 B	-1855	351	2	N	-0-		-0-
11	3000 X	2775	-0-	-225 B	-1855	531	2	N	-0-		-0-
12	3007 X	3004	-0-	-3 B	-1855	861	2	N	-0-		-0-
01	2976 X	2891	-0-	-85 B	-1855	909	2	N	-0-		-0-
02	2464 X	2637	-0-	173 B	-1682	815	2	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196809		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515		
09	4110 X	3994	-0-	-116 B	-2333	3994	2	N	-0-		-0-
10	4247 X	3782	-0-	-465 B	-2333	511	2	N	-0-		-0-
11	4200 X	3194	-0-	-1006 B	-2333	611	2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3084	-0-	-1256 B	-2333	884	2	N	-0-		-0-
01	4340 X	3578	-0-	-762 B	-2333	1124	2	N	-0-		-0-
02	3724 X	2947	-0-	-777 B	-2333	911	2	N	-0-		-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920		
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275		
09	5190 X	4526	-0-	-664 B	-59	4526	2	N	-0-		-0-
10	5642 X	5701	-0-	59 B	-0-	771	2	N	-0-		-0-
11	5190 X	3535	-0-	-1655 B	-0-	676	2	N	-0-		-0-
12	5363 X	3145	-0-	-2218 B	-0-	901	2	N	-0-		-0-
01	5363 X	3542	-0-	-1821 B	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3684	-0-	-544 B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	4648	-0-	4648 B	-1422	4648	2		N	-0-			-0-
10	0	4802	-0-	4802 B	3380	649	2	4153	3	N	-0-		-0-
11	7949 X	4569	-0-	-3380 B	-0-	874	2	3695	3	N	-0-		-0-
12	4867 X	4367	-0-	-500 B	-0-	1251	2	3116	3	N	-0-		-0-
01	0	4955	-0-	4955 B	4955	1557	2	3398	3	N	-0-		-0-
*02	9260 X	4305	-0-	-4955 B	-0-	1331	2	2974	3	N	-0-		-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

09	4170 X	3955	-0-	-215 B	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	3949	-0-	-360 B	-0-	534	2	3415	3	N	-0-		-0-
11	4080 X	3719	-0-	-361 B	-0-	711	2	3008	3	N	-0-		-0-
12	4185 X	3846	-0-	-339 B	-0-	1102	2	2744	3	N	-0-		-0-
01	4092 X	3713	-0-	-379 B	-0-	1167	2	2546	3	N	-0-		-0-
02	3696 X	3305	-0-	-391 B	-0-	1022	2	2283	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	2	7	3	N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3 B	3	1	2	2	3	N	-0-		-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

09	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
10	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	326	2	2089	3	N	-0-		-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	442	2	1867	3	N	-0-		-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	705	2	1755	3	N	-0-		-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	635	2	1386	3	N	-0-		-0-
*02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	594	2	1328	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

09	0	3490	-0-	3490 B	-1453	3490	2		N	-0-			-0-
10	0	3573	-0-	3573 B	2120	483	2	3090	3	N	-0-		-0-
11	5491 X	3371	-0-	-2120 B	-0-	645	2	2726	3	N	-0-		-0-
12	3658 X	3504	-0-	-154 B	-0-	1004	2	2500	3	N	-0-		-0-
01	0	3470	-0-	3470 B	3470	1091	2	2379	3	N	-0-		-0-
*02	6692 X	3222	-0-	-3470 B	-0-	996	2	2226	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

09	0	6492	-0-	6492 B	-62	6492	2		N	-0-			-0-
10	0	6345	-0-	6345 B	6283	858	2	5487	3	N	-0-		-0-
11	12423 X	6140	-0-	-6283 B	-0-	1174	2	4966	3	N	-0-		-0-
12	7378 X	5897	-0-	-1481 B	-0-	1690	2	4207	3	N	-0-		-0-
01	0	5419	-0-	5419 B	5419	1703	2	3716	3	N	-0-		-0-
*02	10105 X	4686	-0-	-5419 B	-0-	1448	2	3238	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

09	990 N	881	-0-	-109 B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	117	2	752	3	N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	155	2	655	3	N	-0-		-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	930	N	867	-0-	-63	B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	146	2	937	3	N	-0-		-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	201	2	848	3	N	-0-		-0-
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-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980							
09	150	N	92	-0-	-58	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	16	2	101	3	N	-0-		-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	44	2	185	3	N	-0-		-0-
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-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425							
09	0		4063	-0-	4063	B	-10736	4063	2		N	-0-			-0-
10	0		3190	-0-	3190	B	-7546	431	2	2759	3	N	-0-		-0-
11	4050	X	4058	-0-	8	B	-7538	776	2	3282	3	N	-0-		-0-
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-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588							
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	13	2	85	3	N	-0-		-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	18	2	74	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	2	2	4	3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595							
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	14	2	59	3	N	-0-		-0-
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-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629							
09	2610	X	2581	-0-	-29	B	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	B	-0-	391	2	2501	3	N	-0-		-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	B	-0-	542	2	2292	3	N	-0-		-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	821	2	2045	3	N	-0-		-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	875	2	1908	3	N	-0-		-0-
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	783	2	1751	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	3474	-0-	84 B	-1860	3474	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3490	-0-	-13 B	-1860	472	2	N	-0-	3018	3	-0-
11	3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-1860			N	-0-			-0-
12	3968 X	4718	-0-	750 B	-1110	1352	2	N	-0-	3366	3	-0-
01	3968 X	5040	-0-	1072 B	-38	1584	2	N	-0-	3456	3	-0-
*02	3888 X	3926	-0-	38 B	-0-	1214	2	N	-0-	2712	3	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866				
09	780 N	691	-0-	-89 B	-0-	189	1	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-	429	3	-0-
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-	623	3	-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-	607	3	-0-
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-	562	3	-0-
*02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	503	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708				
09	3390 X	4102	-0-	712 B	-2874	4102	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2146	-0-	-1357 B	-2874	290	2	N	-0-	1856	3	-0-
11	3390 X	1598	-0-	-1792 B	-2874	306	2	N	-0-	1292	3	-0-
12	3503 X	3608	-0-	105 B	-2769	1034	2	N	-0-	2574	3	-0-
01	3503 X	3157	-0-	-346 B	-2769	992	2	N	-0-	2165	3	-0-
02	3164 X	2805	-0-	-359 B	-2769	867	2	N	-0-	1938	3	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378				
09	0	16433	-0-	16433 B	-24264	16433	2	N	-0-			-0-
10	0	17050	-0-	17050 B	-7214	2305	2	N	-0-	14745	3	-0-
11	17370 X	-0-	-0-	-17370 B	-7214			N	-0-			-0-
12	17949 X	7005	-0-	-10944 B	-7214	2007	2	N	-0-	4998	3	-0-
01	0	18388	-0-	18388 B	11174	5779	2	N	-0-	12609	3	-0-
*02	26872 X	15698	-0-	-11174 B	-0-	4852	2	N	-0-	10846	3	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212				
09	2730 X	2748	-0-	18 B	-2187	2748	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	1807	-0-	-1014 B	-2187	244	2	N	-0-	1563	3	-0-
11	2730 X	2974	-0-	244 B	-1943	569	2	N	-0-	2405	3	-0-
12	2852 X	2562	-0-	-290 B	-1943	734	2	N	-0-	1828	3	-0-
01	2852 X	2200	-0-	-652 B	-1943	692	2	N	-0-	1508	3	-0-
*02	937 N	2880	-0-	1943 B	-0-	890	2	N	-0-	1990	3	-0-

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797				
09	1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	936	3	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-	1057	3	-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-	1029	3	-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-	988	3	-0-
*02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-	468	3	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590				
09	1890 N	1064	-0-	-826 B	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	1003	3	-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-	1391	3	-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-	546	3	-0-
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-	562	3	-0-
*02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	772	2	N	-0-	1725	3	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0- B	-7717			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-7717			N	-0-		-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-7717			N	-0-		-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740			
09	2010 N	1926	-0-	-84 B	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	217 2	1391 3	N	-0-		-0-
11	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	550 2	2326 3	N	-0-		-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883			
09	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	127 2	809 3	N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	173 2	733 3	N	-0-		-0-
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-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
09	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	5251 2		N	-0-		-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0- B	-0-	589 2	3770 3	N	-0-		-0-
11	3990 X	3136	-0-	-854 B	-0-	600 2	2536 3	N	-0-		-0-
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-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
09	0	9071	-0-	9071 B	-11432	9071 2		N	-0-		-0-
10	0	8649	-0-	8649 B	-2783	1169 2	7480 3	N	-0-		-0-
11	8490 X	8197	-0-	-293 B	-2783	1568 2	6629 3	N	-0-		-0-
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-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
09	0	3762	-0-	3762 B	-12133	3762 2		N	-0-		-0-
10	0	4265	-0-	4265 B	-7868	576 2	3689 3	N	-0-		-0-
11	4230 X	3447	-0-	-783 B	-7868	659 2	2788 3	N	-0-		-0-
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-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1140	N	1123	-0-	-17	B	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
10	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	157	2	1003	3	N	-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	105	2	444	3	N	-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	467	2	1162	3	N	-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	355	2	775	3	N	-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	102	2	229	3	N	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424				
09	0		3835	-0-	3835	B	-7218	3835	2	N	-0-	-0-	
10	0		3768	-0-	3768	B	-3450	509	2	3259	3	N	-0-
11	3990	X	3629	-0-	-361	B	-3450	694	2	2935	3	N	-0-
12	3937	X	3196	-0-	-741	B	-3450	916	2	2280	3	N	-0-
01	0		2035	-0-	2035	B	-1415	639	2	1396	3	N	-0-
02	3584	X	1902	-0-	-1682	B	-1415	588	2	1314	3	N	-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981				
09	19713	X	19713	-0-	-0-	B	-0-	19713	2	N	-0-	-0-	
10	21216	X	21216	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	18349	3	N	-0-
11	19339	X	19339	-0-	-0-	B	-0-	3699	2	15640	3	N	-0-
12	20136	X	20136	-0-	-0-	B	-0-	5770	2	14366	3	N	-0-
01	19936	X	19936	-0-	-0-	B	-0-	6265	2	13671	3	N	-0-
*02	17619	X	17619	-0-	-0-	B	-0-	5446	2	12173	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255				
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GORDON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335				
09	0		8650	-0-	8650	B	-9296	8650	2	N	-0-	-0-	
10	0		8906	-0-	8906	B	-390	1204	2	7702	3	N	-0-
11	9120	X	8473	-0-	-647	B	-390	1620	2	6853	3	N	-0-
12	9145	X	7908	-0-	-1237	B	-390	2266	2	5642	3	N	-0-
01	0		8472	-0-	8472	B	8082	2662	2	5810	3	N	-0-
*02	15901	X	7819	-0-	-8082	B	-0-	2417	2	5402	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809				
09	0		5537	-0-	5537	B	-17316	5537	2	N	-0-	-0-	
10	0		5384	-0-	5384	B	-11932	728	2	4656	3	N	-0-
11	6150	X	4123	-0-	-2027	B	-11932	789	2	3334	3	N	-0-
12	6386	X	4554	-0-	-1832	B	-11932	1305	2	3249	3	N	-0-
01	0		5798	-0-	5798	B	-6134	1822	2	3976	3	N	-0-
02	5180	X	4333	-0-	-847	B	-6134	1339	2	2994	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931				
09	1290	X	1066	-0-	-224	B	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	
10	2283	X	2283	-0-	-0-	B	-0-	309	2	1974	3	N	-0-
11	2107	X	2107	-0-	-0-	B	-0-	403	2	1704	3	N	-0-
12	1674	X	825	-0-	-849	B	-0-	236	2	589	3	N	-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	803	2	1752	3	N	-0-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	507	2	1133	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW 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	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
10	4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	624	2	3993	3	N	-0-			-0-
11	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	819	2	3462	3	N	-0-			-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

09	0	8405	-0-	8405 B	-16859	8405	2			N	-0-			-0-
10	0	8995	-0-	8995 B	-7864	1216	2	7779	3	N	-0-			-0-
11	9630 X	8350	-0-	-1280 B	-7864	1597	2	6753	3	N	-0-			-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

09	1590 N	1353	-0-	-237 B	-0-	134	1	1219	3	Y	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	278	1	1884	3	Y	-0-			-0-
11	0	1392	-0-	1392 B	1392	174	1	1218	3	Y	-0-			-0-
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-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

09	T. A.	9953	-0-	9953 B	15648	986	1	8967	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	7743	-0-	7743 B	23391	995	1	6748	3	Y	-0-			-0-
11	0	4878	-0-	4878 B	28269	609	1	4269	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

09	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	295	1	2688	3	Y	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	208	1	1410	3	Y	-0-			-0-
11	0	1212	-0-	1212 B	1212	151	1	1061	3	Y	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245447	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13002	PERF.12925 - 13064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247187	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13733	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250361	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13192 - 14897
09	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	718	1	6531	3	Y	-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	500	1	3393	3	Y	-0-
11	0	3071	-0-	3071 B	3071	384	1	2687	3	Y	-0-
12	0	174	-0-	174 B	3245	19	1	155	3	Y	-0-
01	0	3687	-0-	3687 B	6932	383	1	3304	3	Y	-0-
02	9323 X	2391	-0-	-6932 B	-0-	238	1	2153	3	Y	-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	259707	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13290 - 15962
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		100210									
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	293017	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF. 8610 - 8630
09	2130 X	943	-0-	-1187 B	-0-	943	2			N	-0-
*10	852 X	852	-0-	-0- B	-0-	115	2	737	3	N	-0-
*11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	136	2	573	3	N	-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	213	2	531	3	N	-0-
*01	820 X	820	-0-	-0- B	-0-	258	2	562	3	N	-0-
*02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	223	2	498	3	N	-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		100210									
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282730	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8613 - 8647
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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

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

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

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

WOOD ENERGY INC. 936795
 KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

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

PETTUS (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

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

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

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

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

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

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OIL AND GAS DIVISION

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

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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105
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

PETTUS, E. (THIRD LULING)		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
RAY, GEORGE		WELL #: 4UT		RRCID -> 144369		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7608 - 7620							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21
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

RAY, GEORGE		WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PETTUS, S.E. (1360)		70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355															
GREMMELL		WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT						-0-

M		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

PETTUS LEACH (4390)				71002 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277									
JACKSON				WELL #: 1	RRCID ->	227390	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4398 - 4415	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

PEYTON (YEGUA)				71039 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
THIRD COAST ENERGY, INC.				858279									
RAY, GEORGE A. ET UX				WELL #: 2	RRCID ->	175939	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	5158	PERF.	4816 - 4819	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHIL POWER (4870)				71211 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
SHAY 'B'				WELL #: 2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4897 - 4905	
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613									
SHAY "D"				WELL #: 5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4901 - 4911	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHIL POWER (5050 FRIO)				71211 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				337925									
SHAY				WELL #: 1	RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052	
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008													

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17922	14121	-0-	-3801	-0-	926	1	13195	2	N	-0-			-0-
10	0	15154	-0-	15154	15154	1134	1	14020	2	N	-0-			-0-
11	0	9521	-0-	9521	24675	467	1	9054	2	N	-0-			-0-
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	9632	7906	-0-	-1726	42744	407	1	7499	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 #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

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

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

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

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

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

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

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

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
SHELTON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST		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			
09	60 #	51	-0-	-9 B	-66	51 2	Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27 B	-39	27 2	Y	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	-27	12 2	Y	-0-			-0-
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-											

VANDENBERG & HILL		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
		100344									
		WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19227											
09	0	2779	-0-	2779 B	22006	2779 2	Y	-0-			-0-
10	0	868	-0-	868 B	22874	868 2	Y	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367 B	23241	367 2	Y	-0-			-0-
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											

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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLACEDO, EAST (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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010					
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
VANDENBERG & HILL		WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5196 - 5202					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

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

IWR OPERATING, LLC				427252					CNTY: VICTORIA			
NANCE		WELL #:		9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PLACEDO, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		36	RRCID ->	281946	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5448 - 5455
09	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27	B	27	27	2		Y	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	B	39	12	2		Y	-0-	-0-
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-								-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 - 5664
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1200 N	1177	-0-	-23	B	-0-	940	2	237	9	Y	215 221 1 30
10	1550 N	718	-0-	-832	B	-0-	466	2	252	9	Y	229 235 1 24
11	1260 N	357	-0-	-903	B	-0-	202	2	155	9	Y	141 119 1 46
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-								

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	115	8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	108	6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	10	4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELLIS		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638										
PLACEDO RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6060 - 6130	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BRANDL		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6113 - 6119	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	427	2	336	9	Y	305	284	1	28
10	1705	634	-0-	-1071	-0-	224	2	410	9	Y	373	372	1	29
11	0	348	-0-	348	348	97	2	251	9	Y	228	185	1	72
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

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ALLETEX OPERATING COMPANY 015056
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
POEHLER		WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108				
09	147 N	72	-0-	-75	-0-	72	2	N	-0-			33
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			33
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036				
09	144 N	70	-0-	-74	-0-	70	2	N	-0-			46
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			46
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WILLBERN 676051
 WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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

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

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TORRENT OIL LLC 862645
 DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	804	-0-	804	1861	804	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1905	-0-	1905	3766	1905	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2025	-0-	2025	5791	2025	1			N	-0-					-0-
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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			72795 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738												
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #: 5R			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOHMANN			WELL #: 2			RRCID -> 226042			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH			WELL #: 1			RRCID -> 226043			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH			WELL #: 2			RRCID -> 227395			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH			WELL #: 2			RRCID -> 238216			COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CXL ENERGY LLC			195770			RRCID -> 226432			COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576			
TAYLOR			WELL #: 1												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723							
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 2877	- 2879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID -> 226487	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 2327	- 2329		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STAUSS		WELL #:		1	RRCID -> 232263	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2624	- 2626		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

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

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

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

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

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

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

09	510 #	41	-0-	-469	-0-	41	2	N	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11	0	3128	-0-	3128	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
12	0	2043	-0-	2043	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
01	4464	3402	-0-	-1062	-0-	4564	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4564		N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

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

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

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

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

09	180 N	134	-0-	-46	-0-		11 1	123 2	N	-0-						-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-		14 1	146 2	N	-0-						-0-
11	0	165	-0-	165	165		14 1	151 2	N	-0-						-0-
12	0	128	-0-	128	293		11 1	117 2	N	-0-						-0-
01	0	149	-0-	149	442		12 1	137 2	N	-0-						-0-
02	584 N	142	-0-	-442	-0-		12 1	130 2	N	-0-						-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	80		6 1	74 2	N	-0-						-0-
02	177 X	97	-0-	-80	-0-		8 1	89 2	N	-0-						-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022																

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	444	-0-	-906 B	-0-	38	1	406	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-															

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

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

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

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

NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 3222						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WEST		WELL #:	1	RRCID ->	173015	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335 PERF. 3232 - 3234	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:	6	RRCID ->	170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 3417 - 3422	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F.W.		WELL #:	3	RRCID ->	278334	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	6228 PERF. 3708 - 3719	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNER, WM.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		834097								
		WELL #:	4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 3636 - 3641	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #:	2	RRCID ->	284755	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	6562 PERF. 1960 - 1968	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		//CONT.//		73293 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	2276 - 2280	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1140 X	660	-0-	-480	-0-		57 1	603 2	N	-0-			-0-
10	1116 X	691	-0-	-425	-0-		59 1	632 2	N	-0-			-0-
11	0	543	-0-	543	543		47 1	496 2	N	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	2076 - 2082	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAYLOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	2139 - 2148	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		//CONT.//		73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5612 - 5620	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		712336									
7Y		WELL #:		1	RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8272 - 8274	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022													

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	0	544	-0-	544	544	47	1	495	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	976 N	432	-0-	-544	-0-	36	1	393	2	Y	3			4
						3	9							
01	0	416	-0-	416	416	33	1	383	2	Y	-0-	3	1	1
02	862 N	446	-0-	-416	-0-	38	1	404	2	Y	4			5
						4	9							

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

09	488 X	112	-0-	-376	-0-	10	1	102	2	N	-0-			47
10	0	131	-0-	131	131	11	1	120	2	N	-0-			47
11	0	107	-0-	107	238	10	1	97	2	N	-0-			47
12	0	58	-0-	58	296	5	1	53	2	N	-0-			47
01	0	91	-0-	91	387	7	1	84	2	N	-0-			47
02	392 N	5	-0-	-387	-0-	5	2			N	-0-			47

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

09	2700 X	2307	-0-	-393	-0-	346	1	1927	2	N	31			421
						34	9							
10	2790 X	2073	-0-	-717	-0-	367	1	1705	2	N	1	167	1	255
						1	9							
11	2550 X	1740	-0-	-810	-0-	325	1	1415	2	N	-0-			255
12	2604 X	1951	-0-	-653	-0-	343	1	1608	2	N	-0-			255
01	2387 X	1864	-0-	-523	-0-	353	1	1511	2	N	-0-			255
02	1624 N	1505	-0-	-119	-0-	305	1	1200	2	N	-0-			255

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	0	231	-0-	231	231	20	1	209	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
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						

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	603	1	6422	2	Y	138	145 1	83
						152	9						
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	640	1	6877	2	Y	134	144 1	73
						147	9						
11	0	6387	-0-	6387	6387	544	1	5733	2	Y	100	150 1	23
						110	9						
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						

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

09	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	89	1	951	2	Y	6	7 1	8
						7	9						
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	90	1	965	2	Y	6	7 1	7
						7	9						
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	83	1	877	2	Y	5	7 1	5
						6	9						
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						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
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

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

ROUSE, FAY		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ROUSE, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	15 1	159 2	Y	-0-	-0-
10		184	-0-	184	-0-	16 1	168 2	Y	-0-	-0-
11		157	-0-	157	-0-	14 1	143 2	Y	-0-	-0-
12		169	-0-	169	-0-	14 1	155 2	Y	-0-	-0-
01		193	-0-	193	-0-	15 1	178 2	Y	-0-	-0-
02	878 N	175	-0-	-703	-0-	15 1	160 2	Y	-0-	-0-

ROUSE, FAY		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ROUSE, FAY		WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)		73293 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289358		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652		
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	27594	430 1	12752 2	Y	80	136
10		13443	-0-	13443	41037	448 1	12854 2	Y	128	138 1
11		11907	-0-	11907	52944	426 1	11396 2	Y	77	203
12		11565	-0-	11565	64509	434 1	11102 2	Y	26	131 1
01		11184	-0-	11184	75693	425 1	10706 2	Y	48	146
02	13188	9630	-0-	-3558	72135	386 1	9148 2	Y	87	133 1

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576		
09	14B2 EXT	19	-0-	19	63	2 1	17 2	N	-0-	50
10		30	-0-	30	93	2 1	28 2	N	-0-	50
11		23	-0-	23	116	2 1	21 2	N	-0-	50
12		13	-0-	13	129	1 1	12 2	N	-0-	50
01		23	-0-	23	152	2 1	21 2	N	-0-	50
02	152 N	-0-	-0-	-152	-0-			N	-0-	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540 #	6175	-0-	-365	-0-	455 1	5718 2	N	2		63
10	6758 #	5713	-0-	-1045	-0-	421 2	5290 2	N	2		65
11	6540 #	6241	-0-	-299	-0-	521 1	5720 2	N	-0-		65
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
HANCOCK "H"		WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	68 1	1237 2	N	17		38
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	87 1	1471 2	N	6		44
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	89 1	1467 2	N	5		49
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	89 1	1360 2	N	5		54
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	79 1	1257 2	N	2		56
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	81 1	1117 2	N	1		57

RFE OPERATING, LLC		704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REXER-TUSA UNIT		161671									
		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	211 1	951 2	N	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	223 1	963 2	N	-0-		-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	222 1	947 2	N	-0-		-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8340 X	7787	-0-	-553	-0-	7719 2	68 9	N	62		177
10	8432 X	7767	-0-	-665	-0-	7703 2	64 9	N	58		235
11	12660 X	7287	-0-	-5373	-0-	7219 2	68 9	N	62	179 1	118
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

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	131	1	588	2	N	-0-		-0-
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	143	1	618	2	N	-0-		-0-
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	131	1	560	2	N	-0-		-0-
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-

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11927 - 12228			
09	7680 X	7426	-0-	-254	-0-	300	1	7094	2	N	29		87
						32	9						
10	8246 X	7845	-0-	-401	-0-	310	1	7504	2	N	28		115
						31	9						
11	7980 X	7599	-0-	-381	-0-	300	1	7263	2	N	33		148
						36	9						
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						

DICKSON FOUNDATION GU		WELL #: 1		RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13145		PERF.11825 - 12052			
09	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5259	80	1	2381	2	Y	3		46
						3	9						
10	0	2401	-0-	2401	7660	80	1	2288	2	Y	30	42 1	34
						33	9						
11	0	2255	-0-	2255	9915	80	1	2152	2	Y	21		55
						23	9						
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						

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11680 - 12526			
REXER		WELL #: 1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11511 - 11521			
TUSA, T. S. JR.		WELL #: 1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

09		2640 X	2599	-0-	-41	-0-	328 1	2271 2	N	-0-		79
10		0	2415	-0-	2415	2415	304 1	2111 2	N	-0-		79
11		0	2433	-0-	2433	4848	321 1	2112 2	N	-0-		79
12		0	1984	-0-	1984	6832	263 1	1721 2	N	-0-		79
01		0	1944	-0-	1944	8776	265 1	1679 2	N	-0-		79
02		2800 N	1722	-0-	-1078	7698	243 1	1479 2	N	-0-		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												
09		870 X	76	-0-	-794	-0-	6 1	70 2	N	-0-		54
10		93 X	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-		54
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		54
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		54
01		93 X	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	N	-0-		54
02		84 X	9	-0-	-75	-0-	1 1	8 2	N	-0-		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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671												
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509												
09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	5 1	87 2	N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	3 1	58 2	N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	5 1	76 2	N	-0-		-0-
12		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	4 1	59 2	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762												
09		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	91 1	1656 2	N	1		92
							1 9					
10		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	112 1	1895 2	N	-0-		92
11		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	118 1	1929 2	N	-0-		92
12		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	119 1	1829 2	N	-0-		92
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	121 1	1920 2	N	-0-		92
02		1904 N	1844	-0-	-60 B	-0-	125 1	1719 2	N	-0-		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U.			WELL #:		2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	13212 - 13242
09	0	71	-0-	71	71	5	1	66	2	N	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138	209	10	1	128	2	N	-0-		-0-
11	0	152	-0-	152	361	13	1	139	2	N	-0-		-0-
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-

PROVIDENT MINERALS GU			WELL #:		2	RRCID ->	280478	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13140 - 13190
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	254	1	1411	2	N	2		25
10	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	253	1	1177	2	N	1	11 1	15
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	278	1	1207	2	N	-0-		15
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

MILLER-ALLEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	289268	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	12935 - 13060
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-		-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	-0-		-0-
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-

E.P.C. GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	290260	COMPL. DATE	05/19/2020	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12712 - 12836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-		-0-
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-

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

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

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

09	540 N	276	-0-	-264	-0-	20	1	256	2	N	-0-			11
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			11
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			11
12	279 N	44	-0-	-235	-0-			40	2	N	-0-			11
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-			11
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	-0-			10

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

09	3570 X	3452	-0-	-118	-0-	254	1	3198	2	N	-0-			11
10	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	243	1	3058	2	N	-0-			11
11	3600 X	633	-0-	-2967	-0-	53	1	580	2	N	-0-			11
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

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

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

09	8790 X	8566	-0-	-224	-0-	1080	1	7486	2	N	-0-			3
10	0	9045	-0-	9045	9045	1139	1	7906	2	N	-0-			3
11	0	8236	-0-	8236	17281	1086	1	7150	2	N	-0-			3
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	82	10	1	72	2	N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	92	1	1	9	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	65 1	453 2	N	-0-			-0-
10		0	546	-0-	546	546	69 1	477 2	N	-0-			-0-
11		0	493	-0-	493	1039	65 1	428 2	N	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		N	-0-			-0-
10		0	276	-0-	276	276	276 2		N	-0-			-0-
11		516 N	240	-0-	-276	-0-	240 2		N	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	12 1	127 2	Y	-0-			-0-
10		0	147	-0-	147	147	12 1	135 2	Y	-0-			-0-
11		0	135	-0-	135	282	12 1	123 2	Y	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		810 #	794	-0-	-16	-0-	59 1	629 2		N	96	167 1		101
							106 9							
10		837 #	613	-0-	-224	-0-	43 1	465 2		N	95	168 1		28
							105 9							
11		0	771	-0-	771	771	55 1	577 2		N	126			154
							139 9							
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							

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR-MILLER														
73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	609 1	6482 2		N	32			44
							35 9							
10		0	7256	-0-	7256 B	7256	614 1	6601 2		N	37			81
							41 9							
11		0	6670	-0-	6670 B	13926	573 1	6033 2		N	58			139
							64 9							
12		0	5866	-0-	5866 B	19792	491 1	5305 2		N	64	166 1		37
							70 9							
01		0	5567	-0-	5567 B	25359	443 1	5065 2		N	54			91
							59 9							
02		30183 X	4824	-0-	-25359 B	-0-	413 1	4360 2		N	46			137
							51 9							

NEUHAUS, F.W..														
73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		2635	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			17
11		0	1353	-0-	1353	1353	117 1	1236 2		N	-0-			17
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

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
681462														
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0 N	-0-	-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4592				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4000, EAST) //CONT.// 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

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

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

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

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020																

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9270 X	7870	-0-	-1400	-0-	580	1	7290	2	N	-0-					3
10	9579 X	7525	-0-	-2054	-0-	555	1	6970	2	N	-0-					3
11	9270 X	7938	-0-	-1332	-0-	663	1	7275	2	N	-0-					3
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

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12000 X	10135	-0-	-1865	-0-	747	1	9388	2	N	-0-					2
10	11408 X	9510	-0-	-1898	-0-	702	1	8808	2	N	-0-					2
11	11040 X	9762	-0-	-1278	-0-	815	1	8947	2	N	-0-					2
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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	594 N	594	-0-	-0-	-0-	108	1	486	2	N	-0-					-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	99	1	428	2	N	-0-					-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	97	1	412	2	N	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826													
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0		12	-0-	12	12		12	2		N	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	
12	0		29	-0-	29	41		29	2		N	-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-	
02	63 N		22	-0-	-41	-0-		22	2		N	-0-	

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838													
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943													
09	40 N		40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	N	-0-
10	0		41	-0-	41	41		4	1	37	2	N	-0-
11	0		28	-0-	28	69		2	1	26	2	N	-0-
12	0		26	-0-	26	95		2	1	24	2	N	-0-
01	0		31	-0-	31	126		3	1	28	2	N	-0-
02	159 N		33	-0-	-126	-0-		3	1	30	2	N	-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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

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

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004

MAROCO 526610
 ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

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

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAROCO				526610								
ALLEN, B.				WELL #: 3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5686	- 5689			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
FERRELL, I.				WELL #: A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5097	- 5101			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RAMIRENA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2	EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4641	3774	-0-	-867	4306	3602 2	172 9	N	156			285
10	11067	3786	-0-	-7281	-0-	3652 2	134 9	N	122			407
11	10710	2845	-0-	-7865	-0-	2731 2	114 9	N	104			511
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

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

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

RAY				74891 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.				833587											
RAY, GEORGE A.				WELL #:	1	RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3431	-	3444
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				115

RAY, GEORGE A.				WELL #:	2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439	-	3453
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				74901 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.				833587											
BOOTHE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257633	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3423	-	3502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				251
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				266
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110	1		156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				170
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170

WALTON				WELL #:	1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3066	-	3526
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587							
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		49	29 1	129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	39 1	106
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22	71 1	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	34		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	63		154
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		154

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60	60	60 2	N	-0-	-0-
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-

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	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16 B	16	16 2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		//CONT.//		74947 852	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
CBCB&G UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 - 8180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11		0	48	-0-	48 B	48	48 2	N	-0-			-0-
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-

REA-GOL (13300 SD)				75028 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241167	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	13320 - 13356

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11		0	21	-0-	21	21	21 2	N	-0-			-0-
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-

REA-GOL (13800 SD)				75028 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211683	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13895 - 13950

09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11		0	95	-0-	95	95	95 2	N	-0-			-0-
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-

REDMAR (HOCKLEY D)				75463 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365								
YORK		WELL #:		2-C	RRCID ->	198930	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	3768	PERF.	2863 - 2865

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

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

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

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

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

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

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

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

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

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	16	14	2			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	18	2	2			N	-0-				-0-
12	0	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
02	26 N	-0-	-0-	-26	-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

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

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY		292290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20		RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014											

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5516 - 5522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-			-0-
10	0	1241	-0-	1241	1241	1241 2	Y	-0-			-0-
11	0	1295	-0-	1295	1295	1295 2	Y	-0-			-0-
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-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY		292290									
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6389 - 6395
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

REFUGIO-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4 1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	2

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

MIGUELITA SCANIO		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
		WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REFUGIO-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
COX & COX PRODUCTION CO.		183232											
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WYRICK & HUGHES		945880											
SHELLY, T. P.		WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
RYALS		WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5883 - 5887			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLR GAUGING CORP.		161338											
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533			
MIGUELITA SCANIO															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIGUELITA SCANIO				WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6386 - 6396			
09	3600	2062	-0-	-1538	2266	2062	2			Y	-0-				-0-
10	3720	1193	-0-	-2527	-0-	1193	2			Y	-0-				-0-
11	3600	1541	-0-	-2059	-0-	1541	2			Y	-0-				-0-
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	2968	313	-0-	-2655	375	313	2			Y	-0-	16	7		-0-

REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834			
ROOKE, P. H.															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
LAMBERT, J. A.															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A			
ROOKE, P. H.															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A			
HYNES, PHIL															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

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

REFUGIO NEW (6800)		75654 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991													
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 291543		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6806 - 6809					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9000 #	6769	-0-	-2231	-0-	6769	2			Y	-0-				31
10	0	5004	-0-	5004	5004	5004	2			Y	-0-				31
11	0	4210	-0-	4210	9214	4129	2	81	9	Y	74	100	1		5
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	5488	1783	-0-	-3705	11516	1783	2			Y	-0-				7

REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
BAYOU COMPANY, THE		058858													
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129

EMERALD OIL & GAS LC		250964		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
OBRIEN, J. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

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

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035		- 5039		
RYALS, PEARSON EST.																

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

POWER, PHIL		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
JETGAS COMPANY		432113		WELL #: 1		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699		- 4713		
REA, W. L.																

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

REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
JETGAS COMPANY		432113		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702		- 1706		
REA, W. L.																

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

REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490		- 2495		
LAMBERT, J. A.																

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

REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
STARRETT, C. E.		816000		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528		- 3534		
RYALS, N. J.																

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

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: D 1		RRCID -> 293447		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 3413		- 3420		
M. E. O'CONNOR																

09	1704	2523	-0-	819	819	2523	2			N	-0-					-0-
10	14371	11178	-0-	-3193	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	0	12608	-0-	12608	12608	12608	2			N	-0-					-0-
12	0	9870	-0-	9870	22478	9870	2			N	-0-					-0-
01	0	7800	-0-	7800	30278	7800	2			N	-0-					-0-
02	7952	7365	-0-	-587	29691	7365	2			N	-0-					-0-

REFUGIO OLD (3400)		//CONT.//		75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY				945880									
		WELL #:		7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3466 - 3470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REFUGIO OLD (4800)				75668 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J J				238468									
		WELL #:		2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	4957 - 4961	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO					
M. E. O'CONNOR													
		WELL #:		D 1	RRCID ->	292664	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	4734 - 4736	
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022													

REFUGIO OLD (5300)				75668 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO				570411									
		WELL #:		1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5294 - 5300	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22													

REFUGIO OLD (5600)				75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC. POWERS				238468									
		WELL #:		3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5734 - 5748	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT	-0-
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-

RYALS ESTATE -P-				5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5684 - 5686	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23													

REFUGIO OLD (6200)		75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6268 - 6276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	167	-0-	-223 B	-0-	167 2		-0-	8 1		15
10	0	8170	-0-	8170 B	8170	8139 2	Y	28	14 1		29
11	0	7573	-0-	7573 B	15743	7549 2	Y	22	10 1		41
12	7750 N	5996	-0-	-1754 B	13989	5946 2	Y	45	28 1		58
01	0	3509	-0-	3509 B	17498	3481 2	Y	25			83
*02	1596	2063	-0-	467 B	17965	2063 2	Y	-0-	52 1		31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17965											

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	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	Y	-0-			-0-
10	0	782	-0-	782	782	779 2	Y	3	9		3
11	0	812	-0-	812	1594	812 2	Y	-0-			3
12	0	834	-0-	834	2428	834 2	Y	-0-			3
01	0	235	-0-	235	2663	225 2	Y	9	10	9	12
02	2800 N	553	-0-	-2247	416	553 2	Y	-0-			12

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
RYALS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786	
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	194	166	1	201
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	123	160	1	164
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	90	57	1	197
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			197
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			197
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	4	57	1	144

SCANIO, MIGUELITA		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T. A.		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)																
B D PRODUCTION CO., INC.																
REIFFERT "D"																
75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																
040190																
WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10		0	194	-0-	194	194	24	1	170	2	N	-0-				34
11		0	1420	-0-	1420	1614	132	1	1286	2	N	2				36
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

RENGER (WILCOX 10300)																
MERIT ENERGY COMPANY																
KLIMITCHEK G.U. 1																
75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
561136																
WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC																
KLM																
75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
301273																
WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525																
09		0	3266	-0-	3266 B	-18028	624	1	2437	2	N	146	178	1		112
							44	4	161	9						
10		0	3213	-0-	3213 B	-14815	629	1	2361	2	N	163	193	1		82
							44	4	179	9						
11		0	3088	-0-	3088 B	-11727	624	1	2213	2	N	167	191	1	1 8	57
							67	4	184	9						
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						

MERIT ENERGY COMPANY																
HARVEY RENGER GAS UNIT																
561136																
WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT																
561136																
WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760																
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HARVEY RENGAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13760	- 13814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630	- 13776	
09	300 N	1044	-0-	744 B	-1453456	26	1	1018	2	Y	-0-	235	
10	0	988	-0-	988 B	-1452468	10	1	978	2	Y	-0-	235	
11	0	589	-0-	589 B	-1451879	16	1	573	2	Y	-0-	235	
12	0	1080	-0-	1080 B	-1450799	41	1	1039	2	Y	-0-	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	

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484	- 13910	
09	1740 X	326	-0-	-1414 B	-0-	8	1	318	2	N	-0-	41	
10	0	469	-0-	469 B	469	5	1	464	2	N	-0-	41	
11	0	640	-0-	640 B	1109	18	1	622	2	N	-0-	41	
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	

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992	- 14050	
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	12	1	465	2	N	-0-	93	
10	0	306	-0-	306 B	306	3	1	303	2	N	-0-	93	
11	0	276	-0-	276 B	582	8	1	268	2	N	-0-	93	
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	

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13556	- 14534	
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	21	1	826	2	Y	-0-	60	
10	0	890	-0-	890 B	890	9	1	881	2	Y	-0-	60	
11	0	822	-0-	822 B	1712	23	1	799	2	Y	-0-	60	
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	

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #:		07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.13914	- 14022	
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	
10	0	10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-	-0-	
11	0	28	-0-	28 B	38	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	
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-	

KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14135	- 14184	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	18 1	707 2	Y	-0-			-0-
10	0	726	-0-	726 B	726	7 1	719 2	Y	-0-			-0-
11	0	752	-0-	752 B	1478	21 1	731 2	Y	-0-			-0-
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-

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

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TEXSCO ENERGY SERVICES INC		850917										
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1380 N	661	-0-	-719	-0-	10 1	648 2	N	3			145
						3 9						
10	0	656	-0-	656	656	10 1	643 2	N	3			148
						3 9						
11	1830 N	560	-0-	-1270	-0-	6 1	550 2	N	4			152
						4 9						
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	532 N	NO RPT	-0-	-532	363			N	NO RPT			158

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

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02	0 N	-0-	-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

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

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ENERGY INTERNATIONAL 251968
 ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937		WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856		
TURNBOW												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2006										

FLETCHER OPERATING, LLC <th colspan="2">273611 <th colspan="2">WELL #:</th> <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="3">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> </th></th></th>		273611 <th colspan="2">WELL #:</th> <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="3">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> </th></th>		WELL #:		RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="3">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> </th>		COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="3">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th>		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801		
BALLARD, CLAUDE												
09	8040 X	8040	-0-	-0-	B	-0-	2315 1	5614 2	N	101		232
							111 9					
10	8480 X	8480	-0-	-0-	B	-0-	2573 1	5811 2	N	87	181 1	138
							96 9					
11	8162 X	8162	-0-	-0-	B	-0-	2347 1	5721 2	N	85		223
							94 9					
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					

STRADER UNIT		WELL #:		RRCID -> 228741 <th colspan="2">COMPL. DATE 06/25/2007 <th colspan="5">TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823</th> </th>		COMPL. DATE 06/25/2007 <th colspan="5">TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823</th>		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823				
09	6102 X	6102	-0-	-0-	B	-0-	1771 1	4296 2	N	32		171
							35 9					
10	5773 X	5773	-0-	-0-	B	-0-	1752 1	3957 2	N	58		229
							64 9					
11	5468 X	5468	-0-	-0-	B	-0-	1571 1	3830 2	N	61	171 1	119
							67 9					
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					

TURNBOW		WELL #:		RRCID -> 229400 <th colspan="2">COMPL. DATE 07/21/2007 <th colspan="5">TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925</th> </th>		COMPL. DATE 07/21/2007 <th colspan="5">TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925</th>		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925				
09	2608 X	2608	-0-	-0-	B	-0-	748 1	1814 2	N	42		78
							46 9					
10	2643 X	2643	-0-	-0-	B	-0-	794 1	1792 2	N	52		130
							57 9					
11	2435 X	2435	-0-	-0-	B	-0-	694 1	1691 2	N	45		175
							50 9					
12	2697 X	1120	-0-	-1577	B	-0-	324 1	776 2	N	18		193
							20 9					
01	2697 X	2326	-0-	-371	B	-0-	673 1	1589 2	N	58	178 1	73
							64 9					
02	2268 N	896	-0-	-1372	B	-0-	221 1	664 2	N	10		83
							11 9					

OIL AND GAS DIVISION

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 - 10032	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707			N	NO RPT			57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057									
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9421 - 9612	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
2 D OIL & GAS LLC				953828									
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358 - 4702	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)		78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
JANSSEN -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3155	2	17	9	Y	158
10	0	3497	-0-	3497	3497	3486	2	11	9	Y	168
11	0	2988	-0-	2988	6485	2971	2	17	9	Y	55
12	3379	3221	-0-	-158	6327	3204	2	17	9	Y	70
01	0	2207	-0-	2207	8534	2193	2	14	9	Y	83
*02	3304	3268	-0-	-36	8498	3255	2	13	9	Y	95

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
JANSSEN -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	2	N	42
10	0	824	-0-	824	824	8	1	816	2	N	42
11	0	878	-0-	878	1702	24	1	854	2	N	42
12	0	874	-0-	874	2576	33	1	840	2	N	21
						1	9				
01	0	941	-0-	941	3517	36	1	905	2	N	21
02	2800 N	282	-0-	-2518	999	6	1	276	2	N	21

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK		561136									
WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	196
						18	9				
10	0	1045	-0-	1045	1045	10	1	1011	2	N	218
						24	9				
11	0	872	-0-	872	1917	24	1	838	2	N	227
						10	9				
12	0	976	-0-	976	2893	36	1	926	2	N	61
						14	9				
01	0	929	-0-	929	3822	35	1	879	2	N	75
						15	9				
02	2800 N	59	-0-	-2741	1081	1	1	58	2	N	75

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		561136									
WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	1	1	50	2	Y	-0-
10	0	111	-0-	111	111	1	1	110	2	Y	-0-
11	0	161	-0-	161	272	4	1	157	2	Y	-0-
12	0	181	-0-	181	453	7	1	174	2	Y	-0-
01	0	187	-0-	187	640	7	1	180	2	Y	-0-
02	T. A.	10	-0-	10	650	10	2			Y	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4887	3	45	9	N	41	41 8
10		0	3893	-0-	3893	3893	3867	3	26	9	N	24	24 8
11		0	3680	-0-	3680	7573	3641	3	39	9	N	35	35 8
12		0	3284	-0-	3284	10857	3236	3	48	9	N	44	44 8
01		0	4195	-0-	4195	15052	4174	3	21	9	N	19	19 8
02		19057 X	4005	-0-	-15052	-0-	3958	3	47	9	N	43	43 8

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201			
09		9150 X	6971	-0-	-2179	-0-	6890	3	81	9	N	74	48 8
10		0	7814	-0-	7814	7814	7747	3	67	9	N	61	29 8
11		0	7574	-0-	7574	15388	7486	3	88	9	N	80	40 8
12		0	7133	-0-	7133	22521	7002	3	131	9	N	119	182 1
01		0	7684	-0-	7684	30205	7638	3	46	9	N	42	22 8
02		37602 X	7397	-0-	-30205	-0-	7290	3	107	9	N	97	55 8

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310			
09		4710 X	3761	-0-	-949	-0-	3728	3	33	9	N	30	24 8
10		0	4034	-0-	4034	4034	4008	3	26	9	N	24	15 8
11		0	3816	-0-	3816	7850	3784	3	32	9	N	29	20 8
12		0	3764	-0-	3764	11614	3719	3	45	9	N	41	32 8
01		0	3792	-0-	3792	15406	3761	3	31	9	N	28	11 8
02		18984 X	3578	-0-	-15406	-0-	3536	3	42	9	N	38	25 8

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PATTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11492 - 11538			
09		3060 #	2068	-0-	-992	-0-	2053	3	15	9	N	14	2 8
10		0	2400	-0-	2400	2400	2379	3	21	9	N	19	1 8
11		0	2269	-0-	2269	4669	2247	3	22	9	N	20	2 8
12		0	2250	-0-	2250	6919	2227	3	23	9	N	21	2 8
01		0	2322	-0-	2322	9241	2299	3	23	9	N	21	1 8
02		2856	2288	-0-	-568	8673	2255	3	33	9	N	30	2 8

SALEM (860)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. ET AL		208171		WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

SALEM (1100)												
CXL ENERGY LLC		79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. "C"		195770		WELL #: 6		RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-	-0-
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-

SALEM (1300)												
CXL ENERGY LLC		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		195770		WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
MCCAN, JR. ET AL		208171		WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1		N	-0-	-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1		N	-0-	-0-
11	0		664	-0-	-0-	664	664	1		N	-0-	-0-
12	0		459	-0-	-0-	459	1123	459	1	N	-0-	-0-
01	1717	N	594	-0-	-1123	-0-	594	1		N	-0-	-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-	-0-

SALEM (1420)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		208171		WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	409 N	203	-0-	-206	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
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	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-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

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

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617												
		WELL #:	1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3174 - 3181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770												
		WELL #:	6	RRCID ->	173784	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3529 - 3539			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921												
		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3736 - 3740			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DIEBEL "B"		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3830 - 3832			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DIEBEL "C"		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3751 - 3753			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, 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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #:	A 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733 PERF. 3036 - 3039			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MUSSELMAN GU		WELL #:	1	RRCID ->	239397	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	5164 PERF. 2992 - 2996			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022													

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 72

WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22													

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC 253102
 PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1380 N	880	-0-	-500	-0-	-0-	880	2				N	-0-					619
10		823	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2				N	-0-					619
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	165	-0-	165	165	64	1	101	2			N	-0-					4
10		0	248	-0-	248	413	103	1	145	2			N	-0-					4
11		0	69	-0-	69	482	28	1	41	2			N	-0-					4
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

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	263	-0-	263	263	102	1	161	2			N	-0-					135
10		0	-0-	-0-	-0-	263	263						N	-0-					135
11		0	171	-0-	171	434	68	1	103	2			N	-0-					135
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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	148	-0-	148	148	57	1	91	2			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	148							N	-0-					-0-
11		0	58	-0-	58	206	23	1	35	2			N	-0-					-0-
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-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	159	-0-	159	159	62	1	97	2			N	-0-					-0-
10		0	258	-0-	258	417	107	1	151	2			N	-0-					-0-
11		0	116	-0-	116	533	46	1	70	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1702 1	1713 2	N	-0-	54
10	0	1970	-0-	1970	1970	153 1	1817 2	N	-0-	54
11	0	2402	-0-	2402	4372	123 1	2279 2	N	-0-	54
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

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

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

WOOD		81		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		WELL #: 81		RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARCO CREEK (4240)		81077 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-T		RRCID -> 160543		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARCO CREEK (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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARCO CREEK (4500)		//CONT.//		81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BUNDICK				WELL #:	2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 - 4437
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4700)				81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
LAMBERT-WOOD				WELL #:	1 C	RRCID ->	123846	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	4734 - 4738
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4726 - 4775
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD, CARRIE G.				WELL #:		RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4799 - 4967
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		P&A COND	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
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

WOOD				WELL #:		RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020													

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
HEARD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
KOONTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)		81083 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
NSE-HARKINS		WELL #: 1		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97

OIL AND GAS DIVISION

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)
REPUBLIC RESOURCES, LLC.
CULLEN TRUST

81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
703124

WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022																	

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
CHARLES

81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
216748

WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

SAWFISH (WILCOX 10400)
HURD ENTERPRISES, LTD.
MCCABE ETAL GU

81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
419886

WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

M	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
*04	122711 X	122711	-0-	-0-	B	-0-	110050	2	12661	9	Y	11510	11733	1			711
*05	118326 X	118326	-0-	-0-	B	-0-	106498	2	11828	9	Y	10753	11098	1			366
*06	116874 X	116874	-0-	-0-	B	-0-	105229	2	11645	9	Y	10586	10157	1			795
*07	127080 X	127080	-0-	-0-	B	-0-	115094	2	11986	9	Y	10896	11115	1			576
*08	109148 X	109148	-0-	-0-	B	-0-	98205	2	10943	9	Y	9948	9699	1			825
*09	108143 X	108143	-0-	-0-	B	-0-	98004	2	10139	9	Y	9217	9391	1			651
*10	111341 X	111341	-0-	-0-	B	-0-	100951	2	10390	9	Y	9445	9517	1			579
*11	101430 X	74706	-0-	-26724	B	-0-	67756	2	6950	9	Y	6318	5973	1			924
*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

MCCABE ETAL GU

WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	92962 X	92962	-0-	-0-	B	-0-	84668	2	8294	9	Y	7540	7194	1			850
*05	95918 X	95918	-0-	-0-	B	-0-	87616	2	8302	9	Y	7547	7512	1			885
*06	94895 X	94895	-0-	-0-	B	-0-	86715	2	8180	9	Y	7436	7737	1			584
*07	101980 X	101980	-0-	-0-	B	-0-	93701	2	8279	9	Y	7526	7566	1			544
*08	100841 X	100841	-0-	-0-	B	-0-	93189	2	7652	9	Y	6956	6874	1			626
*09	92520 X	92520	-0-	-0-	B	-0-	85716	2	6804	9	Y	6185	6044	1			767
*10	93325 X	93325	-0-	-0-	B	-0-	86890	2	6435	9	Y	5850	6049	1			568
*11	83130 X	69181	-0-	-13949	B	-0-	64323	2	4858	9	Y	4416	4384	1			600
*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

BOEDEKER ETAL GU

WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	94865 X	94865	-0-	-0-	B	-0-	81906	2	12959	9	Y	11781	11949	1			640
*05	93405 X	93405	-0-	-0-	B	-0-	81867	2	11538	9	Y	10489	10301	1			828
*06	95100 X	87176	-0-	-7924	B	-0-	77108	2	10068	9	Y	9153	9505	1			476
*07	81256 X	81256	-0-	-0-	B	-0-	72606	2	8650	9	Y	7864	7511	1			829
*08	79305 X	79305	-0-	-0-	B	-0-	70560	2	8745	9	Y	7950	8079	1			700
*09	73920 X	73535	-0-	-385	B	-0-	65847	2	7688	9	Y	6989	7225	1			464
*10	76384 X	75032	-0-	-1352	B	-0-	67599	2	7433	9	Y	6757	6459	1			762
*11	73920 X	52945	-0-	-20975	B	-0-	47511	2	5434	9	Y	4940	5203	1			499
*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

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.//		81265 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886								
COOK-KAISER GU		WELL #:		1	RRCID ->	292830	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10298	- 10328
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	
*04		89571 X	67663	-0-	-21908 B	-0-	58335 2	9328 9	Y	8480	8289 1	738
*05		80301 X	80301	-0-	-0- B	-0-	69803 2	10498 9	Y	9544	9716 1	566
*06		88369 X	88369	-0-	-0- B	-0-	77203 2	11166 9	Y	10151	10104 1	613
*07		91264 X	91264	-0-	-0- B	-0-	79493 2	11771 9	Y	10701	10653 1	661
*08		98466 X	98466	-0-	-0- B	-0-	86098 2	12368 9	Y	11244	11314 1	591
*09		111199 X	111199	-0-	-0- B	-0-	97174 2	14025 9	Y	12750	12374 1	967
*10		118062 X	118062	-0-	-0- B	-0-	103195 2	14867 9	Y	13515	13722 1	760
*11		109566 X	109566	-0-	-0- B	-0-	95276 2	14290 9	Y	12991	13000 1	751
*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

MCCABE ETAL GU		WELL #:		3	RRCID ->	293026	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10508	- 10538
*05		0	10000	-0-	10000 B	10000	7954 2	2046 9	Y	1860	1210 1	650
*06		0	46623	-0-	46623 B	56623	37148 2	9475 9	Y	8614	8285 1	979
*07	DELQ PR		40083	-0-	40083 B	96706	32005 2	8078 9	Y	7344	8026 1	297
*08		146281 X	49575	-0-	-96706 B	-0-	39469 2	10106 9	Y	9187	8916 1	568
*09		62496 X	62496	-0-	-0- B	-0-	49661 2	12835 9	Y	11668	11722 1	514
*10		65871 X	65871	-0-	-0- B	-0-	55332 2	10539 9	Y	9581	9683 1	412
*11		57822 X	57822	-0-	-0- B	-0-	50030 2	7792 9	Y	7084	7202 1	294
*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

BOEDEKER ETAL GU		WELL #:		2	RRCID ->	293201	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10398	- 10428
*07		65645 X	65645	-0-	-0- B	-0-	57297 2	8348 9	Y	7589	7293 1	296
*08		62309 X	62309	-0-	-0- B	-0-	54173 2	8136 9	Y	7396	7448 1	244
*09		64160 X	64160	-0-	-0- B	-0-	55543 2	8617 9	Y	7834	7463 1	615
*10		98907 X	98907	-0-	-0- B	-0-	85835 2	13072 9	Y	11884	11746 1	753
*11		97512 X	97512	-0-	-0- B	-0-	84669 2	12843 9	Y	11675	11621 1	807
*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

LINDER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	293645	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10610	- 10650
*10		19821 X	19821	-0-	-0- B	-0-	15037 2	4784 9	Y	4349	3581 1	768
*11		51215 X	51215	-0-	-0- B	-0-	40216 2	10999 9	Y	9999	10096 1	671
*12		64152 X	64152	-0-	-0- B	-0-	51076 2	13076 9	Y	11887	11768 1	790
*01		49878 X	49878	-0-	-0- B	-0-	40153 2	9725 9	Y	8841	8729 1	902
02		61087 X	61087	-0-	-0- B	-0-	49640 2	11447 9	Y	10406	10739 1	569

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-			Y	-0-		-0-

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
09		3300 X	3061	-0-	-239 B	-0-	192 1	2869 2	Y	-0-		-0-
*10		3300 X	3016	-0-	-284 B	-0-	408 2	2608 3	Y	-0-		-0-
*11		3300 X	2631	-0-	-669 B	-0-	503 2	2128 3	Y	-0-		-0-
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-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1470 N	1384	-0-	-86 B	-0-	87	1	1297	2	Y	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	164	2	1047	3	Y	-0-	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	243	2	1026	3	Y	-0-	-0-
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-

MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101			
09	2040 N	1941	-0-	-99 B	-0-	122	1	1819	2	N	-0-	-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	252	2	1610	3	N	-0-	-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	455	2	1924	3	N	-0-	-0-
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-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782			
09	16590 X	16270	-0-	-320 B	-0-	1020	1	15250	2	Y	-0-	53
*10	17143 X	14693	-0-	-2450 B	-0-	1986	2	12707	3	Y	-0-	-0-
*11	16620 X	14755	-0-	-1865 B	-0-	2822	2	11933	3	Y	-0-	-0-
*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
02	15176 X	15036	-0-	-140 B	-0-	4648	2	10388	3	Y	-0-	-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558			
09	0	4752	-0-	4752 B	-3844	298	1	4454	2	N	-0-	59
10	5022 X	4591	-0-	-431 B	-3844	620	2	3971	3	N	-0-	-0-
11	5070 X	4715	-0-	-355 B	-3844	902	2	3813	3	N	-0-	-0-
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-

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090			
09	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	149	1	2228	2	N	-0-	79
10	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	306	2	1954	3	N	-0-	-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	401	2	1694	3	N	-0-	-0-
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-

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820			
09	6000 X	5761	-0-	-239 B	-0-	361	1	5400	2	Y	-0-	-0-
10	6000 X	5645	-0-	-355 B	-0-	763	2	4882	3	Y	-0-	-0-
11	6030 X	5773	-0-	-257 B	-0-	1104	2	4669	3	Y	-0-	-0-
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-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	343 1	5131 2	Y	-0-			210
10		4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	584 2	3739 3	Y	-0-	210 7		-0-
11		T. A.	8120	-0-	8120 B	8120	1553 2	6567 3	Y	-0-			-0-
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-

MORROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381					
09		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	138 1	2070 2	N	-0-			40
10		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	270 2	1729 3	N	-0-	40 7		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

COOK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401					
09		9690 X	8217	-0-	-1473 B	-0-	515 1	7702 2	N	-0-			-0-
10		9579 X	6951	-0-	-2628 B	-0-	940 2	6011 3	N	-0-			-0-
11		7860 X	-0-	-0-	-7860 B	-0-			N	-0-			-0-
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-

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
BROWNING, LANDON SCHULZ		103003											
SCHULZ		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WILLEFORD, BILLY RAY		924355											
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001																

GARRISON LTD. 295861
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

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

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

09	3450 X	2737	-0-	-713	-0-	2736	3	1	9	N	1					238
10	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	2757	3	1	9	N	1					239
11	3090 X	1855	-0-	-1235	-0-	1855	3			N	-0-					239
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

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

09	4860 X	3465	-0-	-1395	-0-	3464	3	1	9	N	1					189
10	4154 X	3813	-0-	-341	-0-	3812	3	1	9	N	1					190
11	3810 X	2903	-0-	-907	-0-	2903	3			N	-0-					190
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

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

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

SHARONLEE (SLIGO)			//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			//CONT.//		237926										
SIMMONS SUBDIVISION UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 254612			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		46566 X	46566	-0-	-0-	-0-	46566	2			N	-0-			-0-
10		30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	30403	2			N	-0-			-0-
11		41569 X	41569	-0-	-0-	-0-	41569	2			N	-0-			-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC					875670										
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING			WELL #:		1	RRCID -> 117743			COMPL. DATE 09/29/1989			TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY					891175										
SHARONLEE (SWD)			WELL #:		1	RRCID -> 127105			COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)					82722 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY					891175										
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 122850			COMPL. DATE 08/26/1990			TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727			
09		7320 #	6393	-0-	-927	-0-	1201	1	5192	2	N	-0-			-0-
10		0	6061	-0-	6061	-0-	1027	1	5034	2	N	-0-			-0-
11		0	5165	-0-	5165	11226	1295	1	3870	2	N	-0-			-0-
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		8400	4185	-0-	-4215	16145	1329	1	2856	2	N	-0-			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)					83141 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC					425395										
BOYD, HENRY C.			WELL #:		3	RRCID -> 151661			COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOFNER, W.A.			WELL #:		2	RRCID -> 151889			COMPL. DATE 10/05/1994			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395							
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5578	- 5583		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 044475	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650	- 5655		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633	- 5642		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5604	- 5610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 5682	- 5688		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		WELL #:		276936									
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	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-

SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		040597									
WELDER		WELL #:		4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9802 - 9890		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022													

WELDER				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
WELDER		WELL #:		6	RRCID ->	285642	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9856 - 10277		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022													

SHERIFF, EAST (8000)			83142 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225508		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 7936 - 7938					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SHERIFF, EAST (8250)			83142 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 169934		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIFF, EAST (8340)			83142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 174353		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SHERIFF EAST (8400)			83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY			941675													
WILSON, WILLIETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 0 - 8400					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

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

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

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

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

09	DLQ G-10	3385	-0-	3385	22849	3065 2	320 9	Y	291 338 1	34
10	25278 X	2429	-0-	-22849	-0-	2123 2	306 9	Y	278 148 1	164
11	3000 X	2133	-0-	-867	-0-	1957 2	176 9	Y	160 160 1	164
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

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

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

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.
STATE TRACT 720-S

83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
338104
WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

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

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.
STATE TRACT 720-S

83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
338104
WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

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

SIBLEY (3250)
RAWHIDE OPERATING, INC.
BAILEY, IVA

83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
694852
WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

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

SIENE BEAN (5150)
HILCORP ENERGY COMPANY
LAMBERT, M. F.

83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK A)
MIDSTATES CORPORATION
SANGER HEIRS

83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
566101
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

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

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

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

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	157869	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561 PERF. 4522 - 4528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
POCO LLC		668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	250646	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4342 - 4420			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310										
RIEDEL, W.H.		WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638 PERF. 4174 - 4184			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509										
WOFFORD, R.L.		WELL #:	1	RRCID ->	130075	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7622 PERF. 3080 - 3140			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SLICK (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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
RIEDEL, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	142829	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7942 PERF. 4711 - 4714			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
IDEUS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLICK, NE. (7600)		84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310										
RIEDEL, W. T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	187327	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	7590 - 7596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	114 N	52	-0-	-62	-0-	52	1	N	-0-		160	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		160	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		160	
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	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		254443										
		WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	8990 - 9000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	

WILLMS GU		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		254443												
		WELL #:	1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 - 9497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	1244	1	10381	2	N	184	182	1	123
						202	9							
10	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	1209	1	10179	2	N	227	182	1	168
						250	9							
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	921	1	8312	2	N	167	187	1	148
						184	9							
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							

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
ORR		WELL #:	1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	2064 - 2084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0		4	-0-	4	4	4	1		N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4				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	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	1		N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2				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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173
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

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2019										
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985										
SANGER HEIRS		WELL #:		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.		088618										
SANGER HEIRS		WELL #:		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
BROOKING, M.M.		WELL #:		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198										
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			236
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
MM BROOKING #3		WELL #:		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			171
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			180
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			189
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

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
BROOKING, M.M.				WELL #:	2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	8854 - 8866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (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	
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	0		272	-0-	272	272	272	2		N	-0-			-0-
11	504	N	232	-0-	-272	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	0		40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			-0-
01	0		252	-0-	252	252	252	2		N	-0-			-0-
02	498	N	206	-0-	-292	-0-	206	2		N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.				582558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KLIMITCHEK, CARL				WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1794 - 1796	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
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-

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1946 - 1951	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

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

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

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

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	13360 - 14720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	10	1	97	2	Y	-0-		-0-
10	0	136	-0-	136	136	12	1	124	2	Y	-0-		-0-
11	255 N	119	-0-	-136	-0-	11	1	108	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	108	-0-	108	108	10	1	98	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	133	-0-	133	241	11	1	122	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	132	-0-	132	373	12	1	120	2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418 - 16368	
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	807	1	7957	2	Y	-0-		27
10	0	9150	-0-	9150	9150	823	1	8327	2	Y	-0-		27
11	17974 X	8824	-0-	-9150	-0-	797	1	8027	2	Y	-0-		27
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

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468 - 15053	
09	900 X	665	-0-	-235	-0-	61	1	604	2	Y	-0-		-0-
10	0	661	-0-	661	661	59	1	602	2	Y	-0-		-0-
11	1322 X	661	-0-	-661	-0-	60	1	601	2	Y	-0-		-0-
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-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440 - 14594	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	10958 - 11780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14013 - 14573	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14007 - 14029	
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	68	1	675	2	N	-0-		19
10	0	757	-0-	757	757	68	1	689	2	N	-0-		19
11	1472 N	715	-0-	-757	-0-	65	1	650	2	N	-0-		19
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	140 1	1378 2	Y	46			162
10	0	1632	-0-	1632	142 1	1436 2	Y	49	179 1			32
11	3000 N	1591	-0-	-1409	223	138 1	1392 2	Y	55			87
12	0	1546	-0-	1546	1769	142 1	1334 2	Y	64			151
01	0	1608	-0-	1608	3377	133 1	1418 2	Y	52	174 1		29
02	2800 N	1537	-0-	-1263	2114	136 1	1338 2	Y	57			86

ROBERTSON			WELL #:	7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	16186 - 17473
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #:	5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	16293 - 18916
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #:	8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	15391 - 16616
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #:	9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14432 - 18590
09	1710 N	1241	-0-	-469	-0-	114 1	1127 2	Y	-0-			11
10	0	1402	-0-	1402	1402	126 1	1276 2	Y	-0-			11
11	2843 N	1441	-0-	-1402	-0-	130 1	1311 2	Y	-0-			11
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

FREEMAN, LYNELLE			WELL #:		RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	16132 - 18900
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

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

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	1887	-0-	-1113	1044	1887	2			N	-0-					-0-
12	0	374	-0-	374	1418	374	2			N	-0-					-0-
01	0	2531	-0-	2531	3949	2531	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2057	-0-	-743	3206	2057	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GAPP OIL & GAS, LLC 293986
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 12500 - 12865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF. 12726 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	62 N	62	-0-	-0-	80	6	1	56	2	N	-0-					107
10	0	80	-0-	80	80	8	1	72	2	N	-0-					107
11	0	73	-0-	73	153	8	1	65	2	N	-0-					107
12	0	93	-0-	93	246	9	1	84	2	N	-0-					107
01	0	89	-0-	89	335	8	1	81	2	N	-0-					107
*02	350 N	15	-0-	-335	-0-	1	1	14	2	N	-0-					107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF. 14186 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2850 X	2348	-0-	-502	-0-	240	1	2105	2	Y	3					71
10	0	2892	-0-	2892	2892	287	1	2597	2	Y	7					78
11	0	2601	-0-	2601	5493	279	1	2307	2	Y	14	43	1			49
12	0	2366	-0-	2366	7859	223	1	2131	2	Y	11					60
01	0	3191	-0-	3191	11050	280	1	2897	2	Y	13					73
02	11418 X	368	-0-	-11050	-0-	24	1	342	2	Y	2					75

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
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	2	Y	-0-			11
10	0	373	-0-	373	373	37	1	336	2	Y	-0-			11
11	0	443	-0-	443	816	48	1	394	2	Y	1	6	1	6
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

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

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	453	2	N	-0-			-0-
10	0	486	-0-	486	486	48	1	438	2	N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	281	767	30	1	251	2	N	-0-			-0-
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-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	685	1	6001	2	Y	38			209
10	0	6950	-0-	6950	6950	42	9	6245	2	Y	14			223
11	0	6441	-0-	6441	13391	15	9	5726	2	Y	20	126	1	117
12	0	5807	-0-	5807	19198	22	9	5231	2	Y	25			142
01	0	7407	-0-	7407	26605	548	1	6732	2	Y	22			164
02	28451 X	1846	-0-	-26605	-0-	28	9	1716	2	Y	7			171

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-			-0-
11	330 N	69	-0-	-261	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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
09	2280	#	1630	-0-	-650	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
10	1922	#	1794	-0-	-128	-0-	1794	3	N	-0-		-0-
11	1800	#	1366	-0-	-434	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
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-

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

PILGREEN				WELL #:	7	RRCID ->	176547	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14730 - 14750
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIGL-QUINN				WELL #:	9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14740 - 14796
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL				WELL #:	5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14652 - 14700
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
ZALMAN		WELL #:		3	RRCID ->	185148	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	13615	PERF.12026	- 12134			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
EAVES		WELL #:		5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011	- 11134			
09	0	65	-0-	65	65	3	1	62	2	N	-0-				23
10	0	12	-0-	12	77	1	1	11	2	N	-0-				23
11	0	44	-0-	44	121	3	1	41	2	N	-0-				23
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

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
MIGL-QUINN		WELL #:		2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11232	- 11266			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	358	178	1		180
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180

PILGREEN				5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	19475	PERF.12000	- 12530			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

MIGL-QUINN				3A	RRCID ->	174765	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12480	- 12690			
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	282	1	3318	2	N	-0-				133
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	463	1	3214	2	N	-0-				133
11	0	2546	-0-	2546	2546	232	1	2314	2	N	-0-				133
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	252 X	NO RPT	-0-	-252	2684					N	NO RPT				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) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
09	4500 X	3825	-0-	-675	-0-	291	1	3424	2	N	100	172	1	120
						110	9							
10	4650 X	3399	-0-	-1251	-0-	411	1	2858	2	N	118	182	1	56
						130	9							
11	0	2848	-0-	2848	2848	247	1	2470	2	N	119			175
						131	9							
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	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	6479					N	NO RPT			120

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1570	2	N	211	182	1	256
						232	9							
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	217	1	1514	2	N	-0-			256
11	0	1276	-0-	1276	1276	116	1	1160	2	N	-0-			256
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	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	3774					N	NO RPT			106

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-			-0-
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	8 N	NO RPT	-0-	-8	32					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164														
09	2190 X	634	-0-	-1556	-0-	513	2	121	9	N	110			110
10	620 X	385	-0-	-235	-0-	321	2	64	9	N	58			168
11	570 X	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-			168
12	651 X	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-			168
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			168
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//														
XTO ENERGY INC.		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MIGL-MITCHELL		945936		WELL #: 6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369		
M O	ALLOW 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	612 N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	2	Y	-0-			45
10	0	559	-0-	559	559	73	1	486	2	Y	-0-			45
11	0	96	-0-	96	655	53	1	43	2	Y	-0-			45
12	0	747	-0-	747	1402	147	1	598	2	Y	2			47
						2	9							
01	0	553	-0-	553	1955	258	1	295	2	Y	-0-			47
02	2089 N	134	-0-	-1955	-0-	47	1	87	2	Y	-0-			47

MIGL-MITCHELL														
		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #: 4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12148 - 12162		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PILGREEN		451280		WELL #: 4R		RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13704 - 13812		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MIGL-QUINN														
		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PILGREEN		451280		WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13706 - 13786		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

UPCHURCH														
		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PILGREEN		451280		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108		PERF.13734 - 13852		
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	166	1	1959	2	N	116	178	1	125
						128	9							
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	262	1	1818	2	N	130	174	1	81
						143	9							
11	0	1551	-0-	1551	1551	133	1	1333	2	N	77			158
						85	9							
12	0	2295	-0-	2295	3846	127	1	2011	2	N	143	183	1	118
						157	9							
01	0	2158	-0-	2158	6004	118	1	1906	2	N	122			240
						134	9							
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	4548					N	NO RPT			240

PILGREEN														
		84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PILGREEN		451280		WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13860		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-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 #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764																			
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
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678																			
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	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-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760																			
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
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		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972																			
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772																			
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	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-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768																			
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	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-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440																			
09	13050	X		12928	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1012	1	11916	2	N	-0-				140
10	13485	X		10569	-0-	-2916	-0-	-0-	-0-	1330	1	9239	2	N	-0-				140
11	0			7509	-0-	7509	-0-	-0-	-0-	684	1	6825	2	N	-0-				140
12	0			12021	-0-	12021	-0-	-0-	-0-	712	1	11309	2	N	-0-				140
01	0			13064	-0-	13064	-0-	-0-	-0-	32594	1	12304	2	N	-0-				140
02	12068	X		NO	RPT	-0-	-12068	-0-	-0-	20526				N	NO	RPT			140

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280											
EAVES				WELL #:	6	RRCID ->	220979	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	14105	PERF.13797 - 14008			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-			27
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1032	2	N	-0-			27
11		0	1080	-0-	1080	1080	98	1	982	2	N	-0-			27
12		0	1692	-0-	1692	2772	100	1	1592	2	N	-0-			27
01		0	765	-0-	765	3537	45	1	720	2	N	-0-			27
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	2669					N	NO RPT			27

PILGREEN				WELL #:	15	RRCID ->	251964	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	14643	PERF.13252 - 13266			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

XTO ENERGY INC.				WELL #:	4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13680 - 13800			
MIGL-MITCHELL															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856			
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
10		0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
11		0	91	-0-	91	109	50	1	41	2	Y	-0-			-0-
12		0	293	-0-	293	402	58	1	235	2	Y	-0-			-0-
01		0	137	-0-	137	539	60	1	77	2	Y	-0-			-0-
02		590 N	51	-0-	-539	-0-	18	1	33	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN				WELL #:	4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862			
09		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	193	1	1080	2	Y	-0-			-0-
10		0	1187	-0-	1187	1187	154	1	1033	2	Y	-0-			-0-
11		0	1104	-0-	1104	2291	608	1	496	2	Y	-0-			-0-
12		0	1152	-0-	1152	3443	228	1	924	2	Y	-0-			-0-
01		0	1065	-0-	1065	4508	467	1	598	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	180	-0-	-2620	1888	63	1	117	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.	13792 - 13802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	118	-0-	-2	-0-		18 1	100 2	Y		-0-		-0-
10	0	114	-0-	114	114		15 1	99 2	Y		-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	214		55 1	45 2	Y		-0-		-0-
12	0	100	-0-	100	314		20 1	80 2	Y		-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	405		40 1	51 2	Y		-0-		-0-
02	431 N	26	-0-	-405	-0-		9 1	17 2	Y		-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14130 - 14140	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.	14233 - 14432	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14265 - 14326	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14230 - 14262	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	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-

MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	254732	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14137 - 14796	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	14700 PERF.12174 - 12258		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	0	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		47
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

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274 PERF.12290 - 12460		
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	73	1	2841 2	Y	-0-	42
10	0	2927	-0-	2927	2927	29	1	2898 2	Y	-0-	42
11	0	2801	-0-	2801	5728	76	1	2696 2	Y	26	68
						29	9				
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

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800 PERF.12173 - 12296		
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-	-0-
11	0	64	-0-	64	105	2	1	62 2	Y	-0-	-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500 PERF.14210 - 14732		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID -> 177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203 PERF.14256 - 14350		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780 PERF.14323 - 14363		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	14276 - 14334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12481 X	12481	-0-	-0-	1896 1	10585 2	Y		-0-			-0-
10		0	14685	-0-	14685	1905 1	12780 2	Y		-0-			-0-
11		0	421	-0-	421	232 1	189 2	Y		-0-			-0-
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-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13846 - 14426	
09		150 N	90	-0-	-60	14 1	76 2	Y		-0-			-0-
10		0	101	-0-	101	13 1	88 2	Y		-0-			-0-
11		0	118	-0-	118	65 1	53 2	Y		-0-			-0-
12		0	105	-0-	105	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-

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14480 - 14586	
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID ->	004204	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	8408 - 8544	
09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	60 1	1097 2	N	19	178 2		19
							21 9						
10		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	69 1	1158 2	N	8			27
							9 9						
11		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	76 1	1240 2	N	17			44
							19 9						
12		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	78 1	1200 2	N	11			55
							12 9						
01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	73 1	1157 2	N	3			58
							3 9						
02		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	77 1	1062 2	N	5			63
							6 9						

TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	33	-0-	33 B	33	2 1	31 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	33			N	-0-			-0-
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-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.// 84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671		WELL #: 2		RRCID -> 117922	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH 9612	PERF. 8182	- 8198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	47	1	863	2	N	9		117
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	10	9	991	2	N	4		121
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	4	9	979	2	N	6		127
12	961 N	595	-0-	-366 B	-0-	60	1	555	2	N	4		131
01	1023 N	585	-0-	-438 B	-0-	7	9	547	2	N	3		134
02	924 N	547	-0-	-377 B	-0-	35	1	504	2	N	5		139
						3	9						
						37	1						
						6	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4920 X	4441	-0-	-479 B	-0-	225	1	4062	2	N	140	180	1	85
10	0	4428	-0-	4428 B	4428	154	9	4029	2	N	158	117	1	126
11	8407 X	3979	-0-	-4428 B	-0-	174	9	3653	2	N	92	170	1	48
12	0	4677	-0-	4677 B	4677	225	1	4265	2	N	170			218
*01	8893 X	4216	-0-	-4677 B	-0-	101	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
						202	9							
						225	1							
						9	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		84984 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #: 2ST		RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390	- 9421			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)		84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		WELL #: 14		RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF. 11957	- 11966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		79
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)			84984 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FORZA OPERATING, LLC			278837									
VICK			WELL #: 1		RRCID -> 293492		COMPL. DATE 04/13/2022		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5450 - 5453	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	16650	2079	-0-	-14571	-0-	2068 2	11 9	N	10		10	
10	17205	17161	-0-	-44	-0-	17041 2	120 9	N	109		119	
11	16650	18127	-0-	1477	1477	18011 2	116 9	N	105		224	
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	NO RPT	-0-	-15512	6689			N	NO RPT		106	

SPEAKS, SW. (2500)			84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
SARTWELLE F & Y UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FREEMAN			WELL #: 6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEAKS, S.W. (2600)			84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
UNITED SWD			WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEAKS, SW. (3400)
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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		111 1	2031 2	N	-0-			-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		137 1	2313 2	N	-0-			-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		137 1	2247 2	N	-0-			-0-
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-

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-		93 1	1700 2	N	-0-			-0-
10	434 N	25	-0-	-409 B	-0-		1 1	24 2	N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKS, S.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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	4812	-0-	4812	15250		4701 2	111 9	N	101			134
10	19760 X	4510	-0-	-15250	-0-		4436 2	74 9	N	67	174 1		27
11	5370 X	1831	-0-	-3539	-0-		1817 2	14 9	N	13			40
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 NO RPT	-0-	-0-	-4480	-0-				N	NO RPT			167

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10610	-0-	10610	10610		316 1	10089 3	Y	3			3
							202 4	3 9					

WESSENDORFF GAS UNIT 2

WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	588	1	10672	3	Y	-0-			-0-
						774	4							
10	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	494	1	8794	3	Y	-0-			-0-
						632	4							
11	0	761	-0-	761	761	41	1	680	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
12	0	51	-0-	51	812	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	0	53	-0-	53	865	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	8316 X	-0-	-0-	-8316	-0-					Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365					
09	20040 X	12502	-0-	-7538	-0-	557	1	11589	3	Y	38	34	0	8
						314	4	42	9					
10	20708 X	7550	-0-	-13158	-0-	368	1	6916	3	Y	71	65	0	14
						188	4	78	9					
11	0	11765	-0-	11765	11765	855	1	10657	3	Y	-0-	14	0	-0-
						253	4							
12	0	12670	-0-	12670	24435	890	1	11401	3	Y	35	28	0	7
						340	4	39	9					
01	0	5780	-0-	5780	30215	172	1	5334	3	Y	29	31	0	5
						242	4	32	9					
02	37373 X	7158	-0-	-30215	-0-	213	1	6809	3	Y	4	9	0	-0-
						132	4	4	9					

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)
REPSOL OIL & GAS USA, LLC
USZYNSKI GAS UNIT 1

//CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
//CONT.// 703462
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	459	1	8292	3	Y	-0-					-0-
						658	4									
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	283	1	5015	3	Y	-0-					-0-
						394	4									
11	0	2912	-0-	2912	2912	155	1	2631	3	Y	50	34	0			16
						71	4									
12	0	10366	-0-	10366	13278	541	1	9204	3	Y	306	261	0			61
						284	4									
01	0	1254	-0-	1254	14532	68	1	1170	3	Y	-0-	61	0			-0-
						16	4									
02	15961 X	1429	-0-	-14532	-0-	79	1	1334	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

SPEARY (HACKNEY 8600)
PI ENERGY, LLC
HACKNEY, JOHN A.

85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
631633
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC
CHANDLER

703462
WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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

SPEARY (MYHAND 8400)
REPSOL OIL & GAS USA, LLC
INGRAM, RUTH

85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
703462
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

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

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462									
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		631633									
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ELIZABETH GAS UNIT		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	2		25
						2 9					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	2	17 1	10
						2 9					
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	1		11
						1 9					
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	N	1		12
						1 9					
01	0	84	-0-	84	84	10 1	70 3	N	4		16
						4 9					
*02	167 N	83	-0-	-84	-0-	10 1	64 3	N	8		24
						9 9					

ELIZABETH GAS UNIT		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	10 1	613 3	N	19		226
						21 9					
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	10 1	635 3	N	25	154 1	97
						28 9					
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	10 1	630 3	N	2		99
						2 9					
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	10 1	704 3	N	7		106
						8 9					
01	0	730	-0-	730	730	10 1	670 3	N	45		151
						50 9					
*02	1574 N	844	-0-	-730	-0-	10 1	760 3	N	67		218
						74 9					

BESSIE HACKNEY UNIT		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9293			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
BOERM, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9752 - 9762			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P1 ENERGY, LLC				631633										
ALEXANDER, M. S., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595			
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	3	N	-0-			35
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-			35
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-			35
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-			35
01	0	360	-0-	-0-	360	10	1	350	3	N	-0-			35
*02	769 N	409	-0-	-360	-0-	10	1	399	3	N	-0-			35

MONECKE, BERTHA				WELL #: 1	RRCID -> 022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9700 - 9705			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	N	-0-			-0-
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-

HACKNEY, BESSIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9504 - 9518			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	190	1	1933	2	N	43	189 1	163
						47	9						
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	190	1	1941	2	N	53		216
						58	9						
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	67	262 1	21
						74	9						
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	190	1	1619	2	N	200		221
						220	9						
01	0	2108	-0-	2108	2108	190	1	1800	2	N	107	170 1	158
						118	9						
*02	2800 N	1752	-0-	-1048	1060	190	1	1498	2	N	58		216
						64	9						

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

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

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53		178
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	183 1	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58		155
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65		220
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		220

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020

STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.15029 - 16904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 2	Y	-0-		56
10		0	59	-0-	59	59	8 1	51 2	Y	-0-		56
11		0	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		56
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					

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
SINCLAIR HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7909 - 7972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74			N	NO RPT	-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
ROBERTS		WELL #:	1	RRCID ->	149128	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 7753 - 7760	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
STRAUCH		WELL #:	1	RRCID ->	245917	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	12030	PERF. 9835 - 9860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
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

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
STRAUCH		WELL #:	1	RRCID ->	213963	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10796 - 10856	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
UNDERWOOD ESTATE															
86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		15270 X	11336	-0-	-3934	-0-	279 1	10802 2	N	232	188 1	235			
							255 9								
10		0	11296	-0-	11296	11296	307 1	10749 2	N	218	300 1	153			
							240 9								
11		0	8494	-0-	8494	19790	231 1	8035 2	N	207	196 1	164			
							228 9								
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		10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-			N	NO RPT		220			

SHINER EXPLORATION, LLC															
RORI ALBERT															
777367															
WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
BAKER FAMILY TRUST															
86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
109333															
WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-		26			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-		26			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	1		27			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	1		28			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	1		29			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435		N	-0-		29			

OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315		N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315		N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315		N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315		N	NO RPT		-0-			

BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-		-0-			
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-			

BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332		N	-0-		127			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332		N	-0-		127			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332		N	-0-		127			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332		N	-0-		127			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332		N	-0-		127			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332		N	-0-		127			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-221937				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-221937				N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 284950	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 12113	PERF.12370	- 19165					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	2790 X	207	-0-	-2583 B	-0-	20	185 3	Y	18	18 0	-0-		
*04	3330 X	381	-0-	-2949 B	-0-	32	347 3	Y	29	29 0	-0-		
*05	3441 X	99	-0-	-3342 B	-0-	99		Y	-0-		-0-		
06	3330 X	-0-	-0-	-3330 B	-0-			Y	-0-		-0-		
*07	3379 X	130	-0-	-3249 B	-0-	1	129 3	Y	-0-		-0-		
*08	274 X	274	-0-	-0- B	-0-	2	240 3	Y	29	29 0	-0-		
*09	194 X	194	-0-	-0- B	-0-	32		Y	6	6 0	-0-		
*10	149 X	149	-0-	-0- B	-0-	7	148 3	Y	-0-		-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	1		Y	-0-		-0-		
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-		-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	35619 X	14773	-0-	-20846 B	-0-	125	13097 3	Y	1410	1410 0	-0-		
*04	34470 X	25186	-0-	-9284 B	-0-	1551	22351 3	Y	2448	2448 0	-0-		
*05	40827 X	251	-0-	-40576 B	-0-	2693		Y	27	27 0	-0-		
06	39510 X	-0-	-0-	-39510 B	-0-	1		Y	-0-		-0-		
*07	40827 X	5749	-0-	-35078 B	-0-	30	5099 3	Y	569	569 0	-0-		
*08	26040 X	15108	-0-	-10932 B	-0-	626	13130 3	Y	1683	1683 0	-0-		
*09	25200 X	2108	-0-	-23092 B	-0-	127	2084 3	Y	-0-		-0-		
*10	17224 X	17224	-0-	-0- B	-0-	1851	15130 3	Y	1805	1805 0	-0-		
*11	36307 X	36307	-0-	-0- B	-0-	24	32305 3	Y	3372	3372 0	-0-		
*12	15097 X	4399	-0-	-10698 B	-0-	108		Y	425	425 0	-0-		
*01	17236 X	499	-0-	-16737 B	-0-	1986	492 3	Y	-0-		-0-		
02	30800 X	1077	-0-	-29723 B	-0-	293	1061 3	Y	-0-		-0-		

SEIDEL UNIT A		WELL #: 701		RRCID -> 287147	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 12989	PERF.13183	- 18981					
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	7320 X	7198	-0-	-122 B	-0-	15	6259 3	N	840	840 0	-0-		
10	7533 X	7478	-0-	-55 B	-0-	924	6546 3	N	789	789 0	-0-		
*11	6540 X	860	-0-	-5680 B	-0-	64	675 3	N	139	139 0	-0-		
*12	7440 X	3880	-0-	-3560 B	-0-	868	3194 3	N	517	517 0	-0-		
*01	11766 X	11766	-0-	-0- B	-0-	32	9321 3	N	2034	2034 0	-0-		
*02	9776 X	9776	-0-	-0- B	-0-	153	7727 3	N	1712	1712 0	-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18390 X	4147	-0-	-14243 B	-0-	41 1	3394 3		N	647	647 0		-0-
							712 9							
10		19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-0-				N	-0-			-0-
*11		13890 X	7995	-0-	-5895 B	-0-	16 1	3060 3		N	4472	4472 0		-0-
							4919 9							
*12		14353 X	10222	-0-	-4131 B	-0-	33 1	8444 3		N	1586	1586 0		-0-
							1745 9							
*01		14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-0-				N	-0-			-0-
02		7476 X	-0-	-0-	-7476 B	-0-				N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
*03		61721 X	47381	-0-	-14340 B	-0-	153 1	44538 3		N	2445	2445 0		-0-
							2690 9							
*04		57570 X	48947	-0-	-8623 B	-0-	143 1	45870 3		N	2667	2667 0		-0-
							2934 9							
*05		59489 X	40292	-0-	-19197 B	-0-	119 1	37731 3		N	2220	2220 0		-0-
							2442 9							
*06		57570 X	40074	-0-	-17496 B	-0-	122 1	37341 3		N	2374	2374 0		-0-
							2611 9							
*07		53475 X	39072	-0-	-14403 B	-0-	140 1	36330 3		N	2365	2365 0		-0-
							2602 9							
*08		50592 X	36579	-0-	-14013 B	-0-	158 1	33975 3		N	2224	2224 0		-0-
							2446 9							
*09		48960 X	31551	-0-	-17409 B	-0-	154 1	29483 3		N	1740	1740 0		-0-
							1914 9							
*10		41416 X	38995	-0-	-2421 B	-0-	202 1	36162 3		N	2392	2392 0		-0-
							2631 9							
*11		40080 X	26007	-0-	-14073 B	-0-	144 1	23710 3		N	1957	1957 0		-0-
							2153 9							
*12		39060 X	24849	-0-	-14211 B	-0-	155 1	23156 3		N	1398	1398 0		-0-
							1538 9							
*01		38998 X	23814	-0-	-15184 B	-0-	188 1	21739 3		N	1715	1715 0		-0-
							1887 9							
02		35224 X	22381	-0-	-12843 B	-0-	159 1	20493 3		N	1572	1572 0		-0-
							1729 9							

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
09		22860 X	18655	-0-	-4205 B	-0-	15 1	16902 3		N	1580	1580 0		-0-
							1738 9							
10		22692 X	17979	-0-	-4713 B	-0-	22 1	16219 3		N	1580	1580 0		-0-
							1738 9							
*11		20910 X	16210	-0-	-4700 B	-0-	25 1	14581 3		N	1458	1458 0		-0-
							1604 9							
*12		20553 X	16833	-0-	-3720 B	-0-	26 1	14181 3		N	2387	2387 0		-0-
							2626 9							
*01		19282 X	15929	-0-	-3353 B	-0-	21 1	14316 3		N	1447	1447 0		-0-
							1592 9							
02		17416 X	13755	-0-	-3661 B	-0-	24 1	12348 3		N	1257	1257 0		-0-
							1383 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
GROSS MIXON USW F		WELL #: 702		RRCID ->	290874	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	12929	-	19756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	

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-	

GROSS MIXON USW C		WELL #: 1		RRCID ->	291243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12813	PERF.	12972	-	20404			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

BODOGGINZ-JANSSEN USW B		WELL #: 701		RRCID ->	293480	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	12787	-	20355			
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-	

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
09	8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	1044	1	6004	2	Y	987	954	0	61	1	61
						135	4	1086	9							
10	8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	983	1	5811	2	Y	1007	930	0	59	1	79
						119	4	1108	9							
*11	8100 X	7535	-0-	-565 B	-0-	913	1	778	2	Y	840	853	0			66
						4417	3	503	4							
*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-

JULIE		WELL #: 3H		RRCID ->	285643	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	8506	-	8715			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	7230 X	4619	-0-	-2611 B	-0-	583 1	3349 2	812 3	Y	556	538 0	34 1		34
						75 4	612 9							
10	6448 X	4660	-0-	-1788 B	-0-	569 1	3360 2	612 9	Y	602	554 0	34 1		48
						69 4	662 9							
*11	5970 X	4444	-0-	-1526 B	-0-	524 1	446 2	662 9	Y	594	595 0			47
						2532 3	289 4							
*12	5239 X	5217	-0-	-22 B	-0-	616 1	636 2	289 4	Y	665	162 0	506 1		44
						3051 3	182 4							
*01	4929 X	4246	-0-	-683 B	-0-	490 1	497 2	182 4	Y	662	637 1			69
						2459 3	72 4							
02	4116 X	3842	-0-	-274 B	-0-	984 1	402 2	72 4	Y	513	522 1			60
						1715 3	177 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
09	6600 X	4952	-0-	-1648 B	-0-	604 1	3472 2	812 3	Y	725	710 0	36 1		45
						78 4	798 9							
10	6479 X	5007	-0-	-1472 B	-0-	589 1	3483 2	798 9	Y	785	731 0	36 1		63
						71 4	864 9							
*11	6270 X	4758	-0-	-1512 B	-0-	554 1	472 2	864 9	Y	677	687 0			53
						2681 3	306 4							
*12	6479 X	5587	-0-	-892 B	-0-	659 1	681 2	306 4	Y	716	177 0	544 1		48
						3264 3	195 4							
*01	5394 X	4646	-0-	-748 B	-0-	535 1	543 2	195 4	Y	733	704 1			77
						2684 3	78 4							
*02	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	1030 1	420 2	78 4	Y	731	722 1			86
						1796 3	186 4							
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427														
09	9270 X	9270	-0-	-0- B	-0-	937 1	6324 2	812 3	Y	1618	1377 0	245 1		7
						229 4	1780 9							
10	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	1103 1	6677 2	1780 9	Y	1248	990 0	249 1		16
						158 4	1373 9							
*11	8108 X	8108	-0-	-0- B	-0-	930 1	811 2	1373 9	Y	901	909 0			8
						5252 3	124 4							
*12	3875 X	2767	-0-	-1108 B	-0-	228 1	161 2	811 2	Y	989	989 0			8
						1254 3	36 4							
*01	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-				Y	1102	1096 0			14
02	8652 X	2504	-0-	-6148 B	-0-	741 1	79 2		Y	1146	1028 0			132
						370 3	53 4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963																
09	6165	X	6165	-0-	-0-	B	-0-	693	1	5019	3	Y	412	410	1	198
								453	9							
10	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	823	1	4605	3	Y	324	430	1	92
								356	9							
11	5570	X	5570	-0-	-0-	B	-0-	684	1	4439	3	Y	406	392	1	106
								447	9							
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							

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026																
09	3060	X	2142	-0-	-918	B	-23930	245	1	1669	3	N	207			260
								228	9							
10	3162	X	2257	-0-	-905	B	-23930	256	1	1782	3	N	199	188	1	271
								219	9							
11	2340	X	2130	-0-	-210	B	-23930	265	1	1711	3	N	140	197	1	214
								154	9							
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							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162												
09	15780 X	10448	-0-	-5332	B	-0-	973	1	8421	3	Y	958 1004 1 240
							1054	9				
10	15190 X	9955	-0-	-5235	B	-0-	867	1	8077	3	Y	919 1003 1 156
							1011	9				
11	13350 X	9133	-0-	-4217	B	-0-	741	1	7367	3	Y	932 813 1 275
							1025	9				
12	12276 X	8971	-0-	-3305	B	-0-	399	1	7783	3	Y	717 827 1 165
							789	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				

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

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738																			
09	28590	X	22559	-0-	-6031	B	-0-	660	1	19293	3	N	2369	2358	1				309
								2606	9										
10	29884	X	23527	-0-	-6357	B	-0-	875	1	19603	3	N	2772	2810	1				271
								3049	9										
11	28920	X	21926	-0-	-6994	B	-0-	813	1	18217	3	N	2633	2751	1				153
								2896	9										
12	27776	X	21251	-0-	-6525	B	-0-	1123	1	17399	3	N	2481	2383	1				251
								2729	9										
*01	25358	X	20211	-0-	-5147	B	-0-	1200	1	16123	3	N	2625	2660	1				216
								2888	9										
*02	21252	X	17626	-0-	-3626	B	-0-	886	1	14159	3	N	2346	2380	1				182
								2581	9										

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

L.B. HALLEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102																			
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
ALEXANDER 01 AC		WELL #: 01H		RRCID ->	293090	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.12788 - 20818	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	112470 X	95694	-0-	-16776 B	-0-	2117 1	77654 2	Y	14475	14448 0 27 1 -0-	
						15923 9					
10	116219 X	84363	-0-	-31856 B	-0-	2090 1	69549 2	Y	11567	11548 0 19 1 -0-	
						12724 9					
11	112470 X	70287	-0-	-42183 B	-0-	1960 1	57899 2	Y	9480	9462 0 18 1 -0-	
						10428 9					
12	116219 X	61432	-0-	-54787 B	-0-	1709 1	50721 2	Y	8184	8150 0 34 1 -0-	
						9002 9					
*01	116219 X	55500	-0-	-60719 B	-0-	4246 1	44042 2	Y	6556	6532 0 24 1 -0-	
						7212 9					
02	89320 X	NO RPT	-0-	-89320 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALEXANDER 01 AC		WELL #: 02H		RRCID ->	293184	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12995 - 21603	
09	100354 X	100354	-0-	-0- B	-0-	2206 1	80684 2	Y	15876	15848 0 28 1 -0-	
						17464 9					
10	103664 X	87135	-0-	-16529 B	-0-	2218 1	72132 2	Y	11623	11603 0 20 1 -0-	
						12785 9					
11	100320 X	72787	-0-	-27533 B	-0-	2067 1	59942 2	Y	9798	9779 0 19 1 -0-	
						10778 9					
12	103664 X	66560	-0-	-37104 B	-0-	1878 1	54870 2	Y	8920	8882 0 38 1 -0-	
						9812 9					
*01	103664 X	63257	-0-	-40407 B	-0-	4695 1	49126 2	Y	8578	8552 0 26 1 -0-	
						9436 9					
02	93632 X	NO RPT	-0-	-93632 B	-0-			Y	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FOSTER UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654 - 12736	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	160	-0-	160 B	-40996	118	1	2	4	Y	36	36	0			-0-
10	0	6	-0-	6 B	-40990	40	9									
11	0	369	-0-	369 B	-40621	5	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	0	242	-0-	242 B	-40379	249	1	4	4	Y	105	104	0			1
01	0	356	-0-	356 B	-40023	116	9									
02	0 N	479	-0-	479 B	-39544	183	1	7	4	Y	47	47	0			1
						52	9									
						212	1	4	4	Y	127	126	0			2
						140	9									
						239	1	5	4	Y	214	213	0			3
						235	9									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013				TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488						
09	6270 X	6516	-0-	246 B	-38370	343	1	5859	3	Y	272	275	0			4
10	6386 X	6587	-0-	201 B	-38169	15	4	299	9							
11	0	4555	-0-	4555 B	-33614	322	1	5988	3	Y	247	249	0			2
12	0	6789	-0-	6789 B	-26825	5	4	272	9							
01	0	5382	-0-	5382 B	-21443	371	1	4052	3	Y	113	114	0			1
02	0 X	1406	-0-	1406 B	-20037	8	4	124	9							
						1077	1	5156	3	Y	487	483	0			5
						20	4	536	9							
						803	1	4220	3	Y	320	322	0			3
						7	4	352	9							
						111	1	1182	3	Y	102	103	0			2
						1	4	112	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427						
09	8820 X	5538	-0-	-3282 B	-82475	513	1	4448	3	Y	510	501	0			9
10	6293 X	6997	-0-	704 B	-81771	16	4	561	9							
11	0	3224	-0-	3224 B	-78547	915	1	5593	3	Y	429	429	0			9
12	0	768	-0-	768 B	-77779	17	4	472	9							
01	0	4723	-0-	4723 B	-73056	608	1	2229	3	Y	338	341	0			6
02	0 X	7678	-0-	7678 B	-65378	15	4	372	9							
						223	1	35	3	Y	454	449	0			11
						11	4	499	9							
						510	1	3318	3	Y	803	761	0			53
						12	4	883	9							
						498	1	5940	3	Y	1116	1123	0			46
						12	4	1228	9							
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309						
09	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	573	1	2066	3	Y	672	668	0			21
10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	16	4	739	9							
11	0	3259	-0-	3259 B	3259	577	1	2249	3	Y	614	623	0			12
12	0	3349	-0-	3349 B	6608	10	4	675	9							
01	0	2904	-0-	2904 B	9512	586	1	2219	3	Y	404	404	0			12
02	12471 X	2959	-0-	-9512 B	-0-	10	4	444	9							
						601	1	2240	3	Y	432	428	0			16
						33	4	475	9							
						550	1	1898	3	Y	407	385	0			38
						8	4	448	9							
						549	1	2009	3	Y	354	378	0			14
						12	4	389	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																			
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	274682	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11963	PERF.12307	- 17921											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
09	7260 X	7423	-0-	163 B	-41974	329 1	6395 3	10 4	689 9	Y	626	632 0			11								
10	7502 X	6701	-0-	-801 B	-41974	311 1	5813 3	6 4	571 9	Y	519	519 0			11								
11	0	5491	-0-	5491 B	-36483	344 1	4606 3	9 4	532 9	Y	484	486 0			9								
12	0	5106	-0-	5106 B	-31377	384 1	4203 3	24 4	495 9	Y	450	448 0			11								
01	0	2751	-0-	2751 B	-28626	241 1	2195 3	6 4	309 9	Y	281	274 0			18								
02	0 X	4448	-0-	4448 B	-24178	280 1	3730 3	7 4	431 9	Y	392	394 0			16								
MOBIL UNIT B AC													WELL #:		2H	RRCID ->	274688	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12394	- 18375
09	990 X	-0-	-0-	-990 B	-51361					Y	-0-				-0-								
10	1457 X	280	-0-	-1177 B	-51361	102 1	86 3	2 4	90 9	Y	82	80 0			2								
11	0	3669	-0-	3669 B	-47692	896 1	2338 3	22 4	413 9	Y	375	370 0			7								
12	0	3594	-0-	3594 B	-44098	831 1	2337 3	42 4	384 9	Y	349	347 0			9								
01	0	7136	-0-	7136 B	-36962	1020 1	5485 3	25 4	606 9	Y	551	524 0			36								
02	0 X	6936	-0-	6936 B	-30026	729 1	5619 3	17 4	571 9	Y	519	534 0			21								
WESTON GAS UNIT 1													WELL #:		1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12766	- 15605
09	0	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
11	0	217	-0-	217 B	-62920	179 1	4 4	34 9		N	31	30 0			1								
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	182	-0-	-14 B	-62652	128 1	3 4	51 9		N	46	44 0			2								
DIRECT ASSETS UNIT AC													WELL #:		9H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532
09	T. A.	199	-0-	199 B	-205	91 1	27 3	2 4	79 9	Y	72	70 0			2								
10	T. A.	2091	-0-	2091 B	1886	670 1	990 3	20 4	411 9	Y	374	374 0			2								
11	T. A.	487	-0-	487 B	2373	304 1	11 3	15 4	157 9	Y	143	143 0			2								
12	T. A.	863	-0-	863 B	3236	470 1	19 3	16 4	358 9	Y	325	322 0			5								
01	T. A.	1735	-0-	1735 B	4971	563 1	702 3	16 4	454 9	Y	413	412 0			6								
02	6521 X	1550	-0-	-4971 B	-0-	523 1	608 3	15 4	404 9	Y	367	329 0	36 1		8								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8760 X	4673	-0-	-4087 B	-1299	517 1	3770 3	Y	338	343 0	10
10	9052 X	5079	-0-	-3973 B	-1299	14 4	372 9				
11	0	4869	-0-	4869 B	3570	542 1	4113 3	Y	377	380 0	7
12	0	4802	-0-	4802 B	8372	9 4	415 9				
01	0	3330	-0-	3330 B	11702	492 1	3440 3	Y	844	826 0	25
02	14000 X	2298	-0-	-11702 B	-0-	9 4	928 9				
						474 1	3476 3	Y	749	746 0	28
						28 4	824 9				
						426 1	2245 3	Y	594	566 0	56
						6 4	653 9				
						406 1	1743 3	Y	127	178 0	5
						9 4	140 9				
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039		
09	6510 X	5741	-0-	-769 B	-0-	881 1	3247 3	Y	1431	1448 0	20
10	6727 X	6724	-0-	-3 B	-0-	39 4	1574 9				
11	6240 X	4312	-0-	-1928 B	-0-	696 1	4361 3	Y	1497	1508 0	9
12	0	2363	-0-	2363 B	2363	20 4	1647 9				
01	0	1140	-0-	1140 B	3503	632 1	2051 3	Y	1452	1444 0	17
02	5494 X	1991	-0-	-3503 B	-0-	32 4	1597 9				
						400 1	1947 3	Y	-0-	17 0	-0-
						16 4					
						184 1	951 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
						379 1	1601 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335		
09	11940 X	15450	-0-	3510 B	-10167	1299 1	13783 3	Y	301	297 0	9
10	20026 X	17047	-0-	-2979 B	-10167	37 4	331 9				
11	0	17165	-0-	17165 B	6998	1548 1	15253 3	Y	199	204 0	4
12	0	5622	-0-	5622 B	12620	27 4	219 9				
01	0	17845	-0-	17845 B	30465	1377 1	15639 3	Y	112	113 0	3
02	39457 X	8992	-0-	-30465 B	-0-	26 4	123 9				
						583 1	4924 3	Y	73	73 0	3
						35 4	80 9				
						1061 1	16661 3	Y	96	90 0	9
						17 4	106 9				
						947 1	7926 3	Y	89	95 0	3
						21 4	98 9				
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134		
09	2100 X	747	-0-	-1353 B	-12216	551 1	10 4	Y	169	172 0	4
10	2356 X	1609	-0-	-747 B	-12216	186 9					
11	6030 X	1893	-0-	-4137 B	-12216	634 1	530 3	Y	387	389 0	2
12	0	2373	-0-	2373 B	-9843	19 4	426 9				
01	0	1987	-0-	1987 B	-7856	623 1	769 3	Y	427	424 0	5
02	0 X	2556	-0-	2556 B	-5300	31 4	470 9				
						647 1	1112 3	Y	536	533 0	8
						24 4	590 9				
						548 1	969 3	Y	413	415 0	6
						16 4	454 9				
						588 1	1311 3	Y	582	518 0	13
						17 4	640 9			57 1	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	3690 X	9608	-0-	5918 B	-18933	645 1 20 4	8114 3 829 9	Y	754	762 0	14
10	3937 X	9367	-0-	5430 B	-13503	673 1 13 4	7883 3 798 9	Y	725	723 0	16
11	0	7955	-0-	7955 B	-5548	622 1 17 4	6566 3 750 9	Y	682	686 0	12
12	0	4635	-0-	4635 B	-913	422 1 25 4	3756 3 432 9	Y	393	395 0	10
01	0	7444	-0-	7444 B	6531	771 1 19 4	5878 3 776 9	Y	705	669 0	46
02	10715 X	4184	-0-	-6531 B	-0-	378 1 9 4	3340 3 457 9	Y	415	444 0	17

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

09	8550 X	4530	-0-	-4020 B	-42209	545 1 15 4	3824 3 146 9	Y	133	135 0	4
10	13392 X	9270	-0-	-4122 B	-42209	792 1 14 4	8197 3 267 9	Y	243	242 0	5
11	0	5693	-0-	5693 B	-36516	609 1 11 4	4830 3 243 9	Y	221	219 0	7
12	0	7061	-0-	7061 B	-29455	675 1 41 4	6094 3 251 9	Y	228	226 0	9
01	0	6060	-0-	6060 B	-23395	644 1 10 4	5179 3 227 9	Y	206	196 0	19
02	0 X	3695	-0-	3695 B	-19700	473 1 10 4	3001 3 211 9	Y	192	204 0	7

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

09	10230 X	9817	-0-	-413 B	-0-	771 1 22 4	8635 3 389 9	Y	354	353 0	11
10	10571 X	7468	-0-	-3103 B	-0-	703 1 12 4	6428 3 325 9	Y	295	300 0	6
11	0	4763	-0-	4763 B	4763	609 1 10 4	3954 3 190 9	Y	173	174 0	5
12	0	5937	-0-	5937 B	10700	804 1 46 4	5067 3 20 9	Y	18	22 0	1
01	0	8946	-0-	8946 B	19646	777 1 12 4	7904 3 253 9	Y	230	209 0	22
02	25266 X	5620	-0-	-19646 B	-0-	568 1 12 4	4621 3 419 9	Y	381	388 0	15

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	282 1 3 4	11 3	N	-0-		-0-
01	0	1020	-0-	1020 B	1020	991 1 7 4	5 3 17 9	N	15	15 0	-0-
02	1469 N	449	-0-	-1020 B	-0-	351 1 4 4	62 3 32 9	N	29	28 0	1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1290 X	1806	-0-	516 B	-10204	456 1	1125 3	9 4	216 9	Y	196	196 0		5
10	1581 X	3446	-0-	1865 B	-8339	366 1	2782 3	11 4	287 9	Y	261	264 0		2
11	1530 X	1183	-0-	-347 B	-8339	361 1	489 3	18 4	315 9	Y	286	285 0		3
12	0	97	-0-	97 B	-8242	26 1	44 3	1 4	26 9	Y	24	27 0		-0-
01	0	4493	-0-	4493 B	-3749	783 1	3212 3	22 4	476 9	Y	433	426 0		7
02	0 X	2561	-0-	2561 B	-1188	621 1	1472 3	18 4	450 9	Y	409	367 0	40 1	9
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
09	0	39	-0-	39 B	-1716	11 1	28 9			Y	25	24 0		1
10	0	142	-0-	142 B	-1574	38 1	1 4			Y	94	93 0		2
11	0	617	-0-	617 B	-957	103 9	6 4			Y	190	186 0		6
12	0	156	-0-	156 B	-801	402 1	4 4			Y	61	65 0		2
01	0	175	-0-	175 B	-626	209 9	2 4			Y	43	41 0		4
02	0 X	412	-0-	412 B	-214	85 1	2 3			Y	67	68 0		3
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171														
09	3420 X	2819	-0-	-601 B	-29432	458 1	2016 3	9 4	336 9	Y	305	308 0		8
10	3131 X	4706	-0-	1575 B	-27857	528 1	3712 3	16 4	450 9	Y	409	415 0		2
11	3090 X	1969	-0-	-1121 B	-27857	400 1	1243 3	20 4	306 9	Y	278	277 0		3
12	0	2856	-0-	2856 B	-25001	616 1	1751 3	24 4	465 9	Y	423	420 0		6
01	0	2248	-0-	2248 B	-22753	572 1	1123 3	16 4	537 9	Y	488	486 0		8
02	0 X	6412	-0-	6412 B	-16341	613 1	5424 3	17 4	358 9	Y	325	294 0	32 1	7
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
09	570 X	283	-0-	-287 B	-26029	273 1	1 3			Y	2	2 0		-0-
10	341 X	311	-0-	-30 B	-26029	7 4	2 9			Y	3	3 0		-0-
11	0	320	-0-	320 B	-25709	303 1	5 4			Y	3	3 0		-0-
12	0	361	-0-	361 B	-25348	310 1	2 3			Y	1	1 0		-0-
01	0	308	-0-	308 B	-25040	5 4	3 9			Y	3	3 0		-0-
02	0 X	367	-0-	367 B	-24673	339 1	4 3			Y	31	30 0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6960 X	7706	-0-	746 B	-65166	981	1	6218	3	Y	421	426	0	6
						44	4	463	9					
10	7192 X	7871	-0-	679 B	-64487	955	1	6490	3	Y	375	377	0	4
						13	4	413	9					
11	0	6785	-0-	6785 B	-57702	967	1	5406	3	Y	356	357	0	3
						20	4	392	9					
12	0	6705	-0-	6705 B	-50997	1253	1	5110	3	Y	291	291	0	3
						22	4	320	9					
01	0	5366	-0-	5366 B	-45631	911	1	4165	3	Y	257	257	0	3
						7	4	283	9					
02	0 X	5072	-0-	5072 B	-40559	641	1	4131	3	Y	265	262	0	6
						8	4	292	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381														
09	480 N	2225	-0-	1745 B	-8300	255	1	1717	3	Y	225	225	0	6
						5	4	248	9					
10	465 N	3671	-0-	3206 B	-5094	285	1	3106	3	Y	246	251	0	1
						9	4	271	9					
11	780 N	1769	-0-	989 B	-4105	438	1	1148	3	Y	146	145	0	2
						22	4	161	9					
12	0	-0-	-0-	-0- B	-4105					Y	-0-	2	0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4105					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4105					Y	-0-			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
09	18930 X	6831	-0-	-12099 B	-1193	924	1	4395	3	Y	1369	1368	0	18
						6	4	1506	9					
10	19561 X	7937	-0-	-11624 B	-1193	1025	1	5328	3	Y	1432	1432	0	18
						9	4	1575	9					
11	0	7032	-0-	7032 B	5839	994	1	4723	3	Y	1183	1181	0	20
						14	4	1301	9					
12	0	4672	-0-	4672 B	10511	907	1	2776	3	Y	879	884	0	15
						22	4	967	9					
01	0	6327	-0-	6327 B	16838	631	1	4458	3	Y	1120	1099	0	36
						6	4	1232	9					
02	20775 X	3937	-0-	-16838 B	-0-	463	1	2974	3	Y	449	461	0	14
						6	4	494	9				10 1	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
09	3930 X	4927	-0-	997 B	-12845	600	1	3820	3	Y	445	442	0	14
						17	4	490	9					
10	5084 X	3460	-0-	-1624 B	-12845	544	1	2552	3	Y	323	331	0	6
						9	4	355	9					
11	0	2865	-0-	2865 B	-9980	507	1	2023	3	Y	297	294	0	9
						8	4	327	9					
12	0	3124	-0-	3124 B	-6856	512	1	2250	3	Y	304	302	0	11
						28	4	334	9					
01	0	2765	-0-	2765 B	-4091	507	1	1934	3	Y	287	271	0	27
						8	4	316	9					
02	0 X	1962	-0-	1962 B	-2129	484	1	1240	3	Y	207	226	0	8
						10	4	228	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	1164	-0-	1164 B	1164	310	1	697	3	Y	138	135	0			3
								5	4							
11	0	2358	-0-	2358 B	3522	521	1	1269	3	Y	509	497	0			15
								8	4							
12	0	2617	-0-	2617 B	6139	505	1	1316	3	Y	699	688	0			26
								27	4							
01	0	1709	-0-	1709 B	7848	525	1	1031	3	Y	132	146	0			12
								8	4							
02	10578 X	2730	-0-	-7848 B	-0-	569	1	1885	3	Y	240	243	0			9
								12	4							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

09	0	-0-	-0-	-0- B	-1985					Y	-0-					-0-
10	0	424	-0-	424 B	-1561	171	1	251	3	Y	-0-					-0-
								2	4							
11	0	64	-0-	64 B	-1497	60	1	1	3	Y	2	2	0			-0-
								1	4							
12	0	-0-	-0-	-0- B	-1497					Y	-0-					-0-
01	0	2095	-0-	2095 B	598	477	1	1177	3	Y	397	393	0			4
								4	4							
02	1414 X	816	-0-	-598 B	-0-	79	1	575	3	Y	146	147	0			3
								1	4							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

09 DLQ G-10	1391	-0-	-0-	1391 B	1769	843	1	40	3	Y	447	447	0			11
								16	4							
10 DLQ G-10	1244	-0-	-0-	1244 B	3013	728	1	114	3	Y	345	354	0			2
								22	4							
11 DLQ G-10	964	-0-	-0-	964 B	3977	570	1	36	3	Y	300	298	0			4
								28	4							
12	0	3055	-0-	3055 B	7032	549	1	2157	3	Y	297	297	0			4
								22	4							
01	0	7090	-0-	7090 B	14122	718	1	5772	3	Y	527	523	0			8
								20	4							
02	15142 X	1020	-0-	-14122 B	-0-	422	1	144	3	Y	402	361	0	40	1	9
								12	4							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	289	1	223	3	Y	155	155	0			4
								5	4							
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	332	1	600	3	Y	165	168	0			1
								10	4							
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	500	1	1221	3	Y	186	185	0			2
								25	4							
12	0	1630	-0-	1630 B	1630	451	1	990	3	Y	156	156	0			2
								17	4							
01	0	1417	-0-	1417 B	3047	444	1	739	3	Y	201	200	0			3
								13	4							
02	3462 X	415	-0-	-3047 B	-0-	295	1	1	3	Y	101	92	0	10	1	2
								8	4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2097	-0-	2097 B	2097	117	1	1977	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184					
09		870 N	386	-0-	-484 B	-10641	250	1	8	3	Y	106	108	0			1
							11	4	117	9							
10		341 N	1387	-0-	1046 B	-9595	779	1	30	3	Y	516	512	0			5
							10	4	568	9							
11		0	1235	-0-	1235 B	-8360	378	1	518	3	Y	302	304	0			3
							7	4	332	9							
12		0	320	-0-	320 B	-8040	165	1	7	3	Y	133	135	0			1
							2	4	146	9							
01		0	384	-0-	384 B	-7656	205	1	1	3	Y	160	159	0			2
							2	4	176	9							
02		0 X	144	-0-	144 B	-7512	33	1	111	9	Y	101	101	0			2

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249					
09		6210 X	1824	-0-	-4386 B	-52439	391	1	1362	3	Y	49	65	0			1
							17	4	54	9							
10		6417 X	42219	-0-	35802 B	-16637	2195	1	29886	3	Y	9187	9100	0			88
							32	4	10106	9							
11		0	24695	-0-	24695 B	8058	1688	1	16790	3	Y	5618	5659	0			47
							37	4	6180	9							
12		0	15781	-0-	15781 B	23839	1551	1	10264	3	Y	3575	3588	0			34
							33	4	3933	9							
01		0	15876	-0-	15876 B	39715	1802	1	10522	3	Y	3215	3217	0			32
							15	4	3537	9							
02		50117 X	10402	-0-	-39715 B	-0-	1031	1	7272	3	Y	1896	1887	0			41
							13	4	2086	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450					
09		0	3335	-0-	3335 B	-9784	299	1	2516	3	Y	469	467	0			19
							4	4	516	9							
10		0	3355	-0-	3355 B	-6429	381	1	2419	3	Y	502	505	0			16
							3	4	552	9							
11		0	3212	-0-	3212 B	-3217	493	1	2126	3	Y	536	527	0			25
							3	4	590	9							
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		3224 X	1486	-0-	-1738 B	-0-	99	1	1276	3	Y	99	107	0			6
							2	4	109	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16519 X	16519	-0-	-0- B	-0-	1020	1	14431	3	Y	942	956	0	17
						32	4	1036	9					
10	14160 X	14160	-0-	-0- B	-0-	1203	1	11965	3	Y	881	879	0	19
						23	4	969	9					
11	0	12414	-0-	12414 B	12414	822	1	10733	3	Y	760	765	0	14
						23	4	836	9					
12	0	15048	-0-	15048 B	27462	1002	1	13102	3	Y	800	794	0	20
						64	4	880	9					
01	0	16589	-0-	16589 B	44051	1498	1	14068	3	Y	896	857	0	59
						37	4	986	9					
02	55322 X	11271	-0-	-44051 B	-0-	745	1	9820	3	Y	625	658	0	26
						18	4	688	9					
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038					Y	-0-			-0-
10	T. A.	39	-0-	39 B	-70999	32	1	1	4	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70999					Y	-0-			-0-
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					
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256														
09	0	3192	-0-	3192 B	-6135	697	1	1960	3	Y	479	480	0	19
						8	4	527	9					
10	0	3521	-0-	3521 B	-2614	864	1	1902	3	Y	679	676	0	22
						8	4	747	9					
11	0	3427	-0-	3427 B	813	936	1	1717	3	Y	698	687	0	33
						6	4	768	9					
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	9962 X	2415	-0-	-7547 B	-0-	694	1	1082	3	Y	569	556	0	34
						13	4	626	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330														
09	6630 X	3279	-0-	-3351 B	-0-	909	1	2066	3	Y	261	258	0	7
						17	4	287	9					
10	15344 X	15344	-0-	-0- B	-0-	1001	1	14118	3	Y	177	183	0	1
						30	4	195	9					
11	8880 X	3512	-0-	-5368 B	-0-	704	1	2509	3	Y	239	237	0	3
						36	4	263	9					
12	0	6832	-0-	6832 B	6832	695	1	5758	3	Y	315	313	0	5
						32	4	347	9					
01	0	19202	-0-	19202 B	26034	1060	1	17561	3	Y	501	498	0	8
						30	4	551	9					
02	42140 X	16106	-0-	-26034 B	-0-	896	1	14638	3	Y	497	445	0	49 1 11
						25	4	547	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983					Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	-17950	27	1	1	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
11	T. A.	1338	-0-	1338 B	-16612	317	1	823	3	Y	173	170	0			3
						8	4	190	9							
12	T. A.	506	-0-	506 B	-16106	191	1	228	3	Y	71	72	0			2
						9	4	78	9							
01	T. A.	129	-0-	129 B	-15977	107	1	1	3	Y	16	17	0			1
						3	4	18	9							
02	0 X	6530	-0-	6530 B	-9447	571	1	5868	3	Y	71	69	0			3
						13	4	78	9							

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021			TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-					-0-
10	T. A.	54	-0-	54 B	-54328	30	1	3	3	Y	18	18	0			-0-
						1	4	20	9							
11	T. A.	293	-0-	293 B	-54035	34	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	38	-0-	38 B	-53997	33	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
01	T. A.	162	-0-	162 B	-53835	146	1	3	3	Y	8	7	0			1
						4	4	9	9							
02	0 X	220	-0-	220 B	-53615	214	1	1	3	Y	-0-	1	0			-0-
						5	4									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188							
09	10183 X	10183	-0-	-0- B	-0-	1223	1	8113	3	Y	615	623	0			18
						170	4	677	9							
10	10602 X	9288	-0-	-1314 B	-0-	967	1	7408	3	Y	602	603	0			17
						251	4	662	9							
11	10710 X	8902	-0-	-1808 B	-0-	773	1	7154	3	Y	645	642	0			20
						265	4	710	9							
12	11067 X	8216	-0-	-2851 B	-0-	687	1	6821	3	Y	442	435	0			27
						222	4	486	9							
01	11067 X	8681	-0-	-2386 B	-0-	805	1	7052	3	Y	653	658	0			22
						106	4	718	9							
02	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	665	1	6435	3	Y	595	594	0			23
						101	4	655	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461							
09	0	1312	-0-	1312 B	-2153	743	1	270	3	Y	178	180	0			5
						103	4	196	9							
10	0	990	-0-	990 B	-1163	618	1	111	3	Y	91	93	0			3
						161	4	100	9							
11	0	1839	-0-	1839 B	676	497	1	813	3	Y	325	318	0			10
						171	4	358	9							
12	0	1543	-0-	1543 B	2219	470	1	698	3	Y	203	201	0			12
						152	4	223	9							
01	0	1410	-0-	1410 B	3629	537	1	580	3	Y	202	207	0			7
						71	4	222	9							
02	4797 X	1168	-0-	-3629 B	-0-	451	1	472	3	Y	161	162	0			6
						68	4	177	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279990	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12111	PERF.12522	- 18605		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-			-0-
11	T. A.	380	-0-	380 B	-25520	309	1	14	3	Y	46	46	0	-0-
						6	4	51	9					
12	T. A.	857	-0-	857 B	-24663	516	1	17	3	Y	289	286	0	3
						6	4	318	9					
01	T. A.	1210	-0-	1210 B	-23453	647	1	182	3	Y	342	342	0	3
						5	4	376	9					
02	0 X	7	-0-	7 B	-23446	3	1	4	9	Y	4	7	0	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12798	- 18576		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	4376	-0-	4376 B	4376	774	1	3095	3	Y	451	447	0	4
						11	4	496	9					
11	T. A.	4030	-0-	4030 B	8406	1014	1	2183	3	Y	739	737	0	6
						20	4	813	9					
12	14B2 EXT	2877	-0-	2877 B	11283	980	1	1160	3	Y	658	658	0	6
						13	4	724	9					
01	14B2 EXT	4468	-0-	4468 B	15751	1081	1	2788	3	Y	537	538	0	5
						8	4	591	9					
02	18717 X	2966	-0-	-15751 B	-0-	748	1	1493	3	Y	651	642	0	14
						9	4	716	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280030	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12703	- 18686		
09	780 N	3974	-0-	3194 B	-8411	846	1	2635	3	Y	414	417	0	6
						38	4	455	9					
10	775 N	4166	-0-	3391 B	-5020	691	1	3090	3	Y	342	345	0	3
						9	4	376	9					
11	0	9002	-0-	9002 B	3982	1334	1	7111	3	Y	481	480	0	4
						28	4	529	9					
12	0	5668	-0-	5668 B	9650	1162	1	4184	3	Y	275	276	0	3
						19	4	303	9					
01	0	1181	-0-	1181 B	10831	874	1	78	3	Y	203	204	0	2
						6	4	223	9					
02	12518 X	1687	-0-	-10831 B	-0-	911	1	501	3	Y	241	238	0	5
						10	4	265	9					
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959		
09	3630 X	7839	-0-	4209 B	-20237	711	1	6833	3	Y	248	248	0	5
						22	4	273	9					
10	5239 X	3427	-0-	-1812 B	-20237	319	1	2984	3	Y	107	110	0	2
						6	4	118	9					
11	0	2839	-0-	2839 B	-17398	275	1	2421	3	Y	124	124	0	2
						7	4	136	9					
12	0	2164	-0-	2164 B	-15234	177	1	1838	3	Y	125	124	0	3
						11	4	138	9					
01	0	3054	-0-	3054 B	-12180	297	1	2597	3	Y	139	133	0	9
						7	4	153	9					
02	0 X	2304	-0-	2304 B	-9876	210	1	2000	3	Y	81	87	0	3
						5	4	89	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 X	1408	-0-	-0-	208 B	-24233	398 1	836 3	18 4	156 9	Y	142	143 0				2
10	1240 X	1281	-0-	-0-	41 B	-24192	619 1	212 3	8 4	442 9	Y	402	400 0				4
11	0	2409	-0-	-0-	2409 B	-21783	915 1	792 3	18 4	684 9	Y	622	621 0				5
12	0	1724	-0-	-0-	1724 B	-20059	1025 1	174 3	11 4	514 9	Y	467	468 0				4
01	0	2056	-0-	-0-	2056 B	-18003	1054 1	530 3	8 4	464 9	Y	422	422 0				4
02	0 X	993	-0-	-0-	993 B	-17010	687 1	3 3	8 4	295 9	Y	268	266 0				6
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11032					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11032					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	-0-	1 B	-11031	1 1				Y	-0-					-0-
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-
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195																	
09	2430 X	2141	-0-	-0-	-289 B	-107903	787 1	912 3	35 4	407 9	Y	370	375 0				5
10	2511 X	1600	-0-	-0-	-911 B	-107903	843 1	476 3	11 4	270 9	Y	245	248 0				2
11	0	1978	-0-	-0-	1978 B	-105925	975 1	702 3	19 4	282 9	Y	256	256 0				2
12	0	1400	-0-	-0-	1400 B	-104525	1071 1	69 3	12 4	248 9	Y	225	225 0				2
01	0	1391	-0-	-0-	1391 B	-103134	1074 1	42 3	8 4	267 9	Y	243	243 0				2
02	0 X	1029	-0-	-0-	1029 B	-102105	811 1	2 3	9 4	207 9	Y	188	186 0				4
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592																	
09	4200 X	3706	-0-	-0-	-494 B	-2580	267 1	3197 3	12 4	230 9	Y	209	213 0				3
10	4340 X	5660	-0-	-0-	1320 B	-1260	459 1	4821 3	7 4	373 9	Y	339	339 0				3
11	0	4615	-0-	-0-	4615 B	3355	438 1	3752 3	10 4	415 9	Y	377	377 0				3
12	0	5500	-0-	-0-	5500 B	8855	611 1	4388 3	13 4	488 9	Y	444	443 0				4
01	0	4915	-0-	-0-	4915 B	13770	506 1	3946 3	4 4	459 9	Y	417	417 0				4
02	18612 X	4842	-0-	-0-	-13770 B	-0-	380 1	4085 3	5 4	372 9	Y	338	335 0				7
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981																	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-8350					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-8350					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-8350					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-8350					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-8350					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8350					Y	-0-					-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 #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2529	-0-	-981 B	-9182	573 1	1639 3	305 9	Y	277	275 0		3
10	3782 X	2319	-0-	-1463 B	-9182	665 1	1266 3	382 9	Y	347	346 0		4
11	0	1725	-0-	1725 B	-7457	629 1	914 3	173 9	Y	157	159 0		2
12	0	2382	-0-	2382 B	-5075	634 1	1403 3	317 9	Y	288	286 0		4
01	0	3547	-0-	3547 B	-1528	743 1	2363 3	428 9	Y	389	386 0		7
02	2823 X	4351	-0-	1528 B	-0-	701 1	3329 3	305 9	Y	277	281 0		3
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433													
09	3030 X	2123	-0-	-907 B	-32734	613 1	1399 3	98 9	Y	89	89 0		1
10	3100 X	1719	-0-	-1381 B	-32734	633 1	1005 3	75 9	Y	68	68 0		1
11	0	2306	-0-	2306 B	-30428	669 1	1464 3	163 9	Y	148	147 0		2
12	0	2588	-0-	2588 B	-27840	531 1	1745 3	288 9	Y	262	260 0		4
01	0	2903	-0-	2903 B	-24937	706 1	2018 3	167 9	Y	152	153 0		3
02	0 X	3600	-0-	3600 B	-21337	725 1	2654 3	205 9	Y	186	187 0		2
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000													
09	T. A.	169	-0-	169 B	-20534	159 1	3 3	7 4	Y	-0-			-0-
10	T. A.	103	-0-	103 B	-20431	99 1	3 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20431				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-20431				Y	-0-			-0-
01	0	496	-0-	496 B	-19935	298 1	25 3	171 9	Y	155	153 0		2
02	T. A.	1239	-0-	1239 B	-18696	718 1	201 3	312 9	Y	284	280 0		6
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094													
09	3540 X	1483	-0-	-2057 B	-15892	612 1	701 3	153 9	Y	139	141 0		4
10	3658 X	1159	-0-	-2499 B	-15892	595 1	458 3	96 9	Y	87	89 0		2
11	0	1716	-0-	1716 B	-14176	605 1	888 3	213 9	Y	194	190 0		6
12	0	1342	-0-	1342 B	-12834	485 1	668 3	164 9	Y	149	149 0		6
01	0	1155	-0-	1155 B	-11679	407 1	486 3	256 9	Y	233	217 0		22
02	0 X	2896	-0-	2896 B	-8783	521 1	2028 3	336 9	Y	305	315 0		12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398							
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 5H RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
09		7170 X	6449	-0-	-721 B	-2719	624 1	4147 3	17 4	1661 9	Y	1510	1494 0			47					
10		7285 X	5502	-0-	-1783 B	-2719	579 1	3249 3	10 4	1664 9	Y	1513	1531 0			29					
11		0	2903	-0-	2903 B	184	465 1	998 3	7 4	1433 9	Y	1303	1293 0			39					
12		0	3226	-0-	3226 B	3410	499 1	1300 3	27 4	1400 9	Y	1273	1264 0			48					
01		0	3793	-0-	3793 B	7203	526 1	1804 3	8 4	1455 9	Y	1323	1247 0			124					
02		10731 X	3528	-0-	-7203 B	-0-	477 1	1275 3	10 4	1766 9	Y	1605	1667 0			62					

URRUTIA UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12378 - 17628	
09		120 N	147	-0-	27 B	-7905	133 1	4 4	10 9		Y	9	9 0			-0-					
10		0	267	-0-	267 B	-7638	251 1	4 4	12 9		Y	11	11 0			-0-					
11		0	432	-0-	432 B	-7206	385 1	6 4	41 9		Y	37	36 0			1					
12		0	483	-0-	483 B	-6723	425 1	2 3	21 4	35 9	Y	32	32 0			1					
01		0	609	-0-	609 B	-6114	414 1	5 3	6 4	184 9	Y	167	152 0			16					
02		0 N	548	-0-	548 B	-5566	390 1	8 4	150 9		Y	136	147 0			5					

ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12220 - 16561	
09		1950 X	1344	-0-	-606 B	-10571	312 1	849 3	6 4	177 9	Y	161	163 0			4					
10		2015 X	2645	-0-	630 B	-9941	244 1	2112 3	7 4	282 9	Y	256	258 0			2					
11		1950 X	1501	-0-	-449 B	-9941	480 1	578 3	24 4	419 9	Y	381	379 0			4					
12		0	1742	-0-	1742 B	-8199	397 1	872 3	15 4	458 9	Y	416	414 0			6					
01		0	1671	-0-	1671 B	-6528	440 1	882 3	12 4	337 9	Y	306	307 0			5					
02		0 X	1335	-0-	1335 B	-5193	477 1	353 3	14 4	491 9	Y	446	397 0	44 1		10					

ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12256 - 16505	
09		3720 X	2252	-0-	-1468 B	-29899	181 1	1087 3	4 4	980 9	Y	891	893 0			23					
10		3844 X	4316	-0-	472 B	-29427	248 1	2811 3	8 4	1249 9	Y	1135	1151 0			7					
11		2310 X	4544	-0-	2234 B	-27193	568 1	2249 3	29 4	1698 9	Y	1544	1533 0			18					
12		0	3187	-0-	3187 B	-24006	571 1	812 3	21 4	1783 9	Y	1621	1616 0			23					
01		0	2163	-0-	2163 B	-21843	436 1	26 3	12 4	1689 9	Y	1535	1534 0			24					
02		0 X	2495	-0-	2495 B	-19348	431 1	351 3	12 4	1701 9	Y	1546	1383 0	152 1		35					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3720 X	3871	-0-	151 B	-44907	577 1	2754 3	Y	476	469 0	15
						16 4	524 9				
10	3844 X	443	-0-	-3401 B	-44907	404 1	3 3	Y	26	40 0	1
						7 4	29 9				
11	0	149	-0-	149 B	-44758	122 1	2 4	Y	23	23 0	1
						25 9					
12	0	-0-	-0-	-0- B	-44758			Y	-0-	1 0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-44758			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-44758			Y	-0-		-0-

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325		
09	4320 X	3946	-0-	-374 B	-0-	783 1	2701 3	Y	406	406 0	10
						15 4	447 9				
10	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	692 1	4018 3	Y	441	448 0	3
						21 4	485 9				
11	4260 X	1557	-0-	-2703 B	-0-	426 1	789 3	Y	292	292 0	3
						21 4	321 9				
12	0	156	-0-	156 B	156	59 1	2 4	Y	86	88 0	1
						95 9					
01	0	656	-0-	656 B	812	366 1	1 3	Y	254	251 0	4
						10 4	279 9				
02	1266 X	454	-0-	-812 B	-0-	261 1	7 4	Y	169	152 0	4
						186 9				17 1	

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972		
09	1260 N	930	-0-	-330 B	-44953	696 1	13 3	Y	173	175 0	2
						31 4	190 9				
10	1333 N	784	-0-	-549 B	-44953	603 1	20 3	Y	139	140 0	1
						8 4	153 9				
11	0	1262	-0-	1262 B	-43691	725 1	344 3	Y	163	163 0	1
						14 4	179 9				
12	0	1169	-0-	1169 B	-42522	914 1	81 3	Y	149	149 0	1
						10 4	164 9				
01	0	980	-0-	980 B	-41542	812 1	7 3	Y	141	141 0	1
						6 4	155 9				
02	0 X	744	-0-	744 B	-40798	571 1	28 3	Y	125	123 0	3
						7 4	138 9				

FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283		
09	3840 X	2875	-0-	-965 B	-28273	615 1	1892 3	Y	319	316 0	10
						17 4	351 9				
10	3968 X	4860	-0-	892 B	-27381	708 1	3698 3	Y	402	404 0	8
						12 4	442 9				
11	0	7419	-0-	7419 B	-19962	799 1	6004 3	Y	547	539 0	16
						14 4	602 9				
12	0	11027	-0-	11027 B	-8935	816 1	9614 3	Y	495	492 0	19
						52 4	545 9				
01	0	7181	-0-	7181 B	-1754	741 1	6107 3	Y	292	284 0	27
						12 4	321 9				
02	4352 X	6106	-0-	1754 B	-0-	740 1	4433 3	Y	834	829 0	32
						16 4	917 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5160 X	3866	-0-	-1294 B	-1555	699 1	2990 3	31 4	146 9	Y	133	135 0			2
10	3565 X	2964	-0-	-601 B	-1555	647 1	2164 3	9 4	144 9	Y	131	132 0			1
11	0	2745	-0-	2745 B	1190	612 1	1836 3	12 4	285 9	Y	259	258 0			2
12	0	2459	-0-	2459 B	3649	754 1	1416 3	10 4	279 9	Y	254	254 0			2
01	0	1270	-0-	1270 B	4919	809 1	99 3	6 4	356 9	Y	324	323 0			3
02	6973 X	2054	-0-	-4919 B	-0-	789 1	882 3	9 4	374 9	Y	340	336 0			7
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678															
09	3600 X	2657	-0-	-943 B	-31687	711 1	1692 3	14 4	240 9	Y	218	218 0			6
10	2728 X	665	-0-	-2063 B	-31687	435 1	2 3	13 4	215 9	Y	195	200 0			1
11	4290 X	3917	-0-	-373 B	-31687	706 1	2837 3	36 4	338 9	Y	307	304 0			4
12	0	1956	-0-	1956 B	-29731	499 1	1045 3	19 4	393 9	Y	357	356 0			5
01	0	1373	-0-	1373 B	-28358	470 1	580 3	13 4	310 9	Y	282	283 0			4
02	0 X	1531	-0-	1531 B	-26827	484 1	645 3	14 4	388 9	Y	353	314 0	35 1		8
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578															
09	6000 X	4359	-0-	-1641 B	-37896	664 1	3371 3	29 4	295 9	Y	268	276 0			4
10	6200 X	8769	-0-	2569 B	-35327	1160 1	7124 3	16 4	469 9	Y	426	426 0			4
11	0	5655	-0-	5655 B	-29672	1282 1	3747 3	26 4	600 9	Y	545	544 0			5
12	0	5344	-0-	5344 B	-24328	1316 1	3466 3	20 4	542 9	Y	493	493 0			5
01	0	5179	-0-	5179 B	-19149	1194 1	3407 3	9 4	569 9	Y	517	517 0			5
02	0 X	4584	-0-	4584 B	-14565	906 1	3062 3	11 4	605 9	Y	550	543 0			12
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
09	5430 X	2568	-0-	-2862 B	-51629	702 1	1541 3	13 4	312 9	Y	284	284 0			7
10	5084 X	640	-0-	-4444 B	-51629	504 1	2 3	15 4	119 9	Y	108	114 0			1
11	4290 X	699	-0-	-3591 B	-51629	505 1	52 3	25 4	117 9	Y	106	106 0			1
12	0	5764	-0-	5764 B	-45865	725 1	4631 3	31 4	377 9	Y	343	339 0			5
01	0	1444	-0-	1444 B	-44421	475 1	705 3	13 4	251 9	Y	228	229 0			4
02	0 X	569	-0-	569 B	-43852	404 1	52 3	11 4	102 9	Y	93	86 0	9 1		2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
POSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
M O	ALLOW 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	7620 X	1944	-0-	-5676 B	-19150	554 1	1142 3	15 4	233 9	Y	212	209 0		7
10	7874 X	2205	-0-	-5669 B	-19150	564 1	1332 3	9 4	300 9	Y	273	275 0		5
11	0	4670	-0-	4670 B	-14480	666 1	3749 3	11 4	244 9	Y	222	220 0		7
12	0	529	-0-	529 B	-13951	307 1	8 3	16 4	198 9	Y	180	180 0		7
01	0	200	-0-	200 B	-13751	132 1	2 4	66 9		Y	60	61 0		6
02	0 X	138	-0-	138 B	-13613	111 1	2 4	25 9		Y	23	28 0		1
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
09	0	721	-0-	721 B	-19558	651 1	51 3	8 4	11 9	Y	10	10 0		-0-
10	0	845	-0-	845 B	-18713	809 1	5 3	7 4	24 9	Y	22	21 0		1
11	0	988	-0-	988 B	-17725	915 1	14 3	6 4	53 9	Y	48	47 0		2
12	0	673	-0-	673 B	-17052	546 1	17 4	110 9		Y	100	99 0		3
01	0	779	-0-	779 B	-16273	403 1	7 4	369 9		Y	335	327 0		11
02	0 N	383	-0-	383 B	-15890	370 1	7 4	6 9		Y	5	16 0		-0-
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
09	13890 X	5856	-0-	-8034 B	-0-	304 1	5151 3	4 4	397 9	Y	361	356 0		14
10	0	6437	-0-	6437 B	6437	395 1	5628 3	3 4	411 9	Y	374	376 0		12
11	0	5231	-0-	5231 B	11668	425 1	4476 3	3 4	327 9	Y	297	295 0		14
12	0	6035	-0-	6035 B	17703	364 1	4972 3	11 4	688 9	Y	625	617 0		22
01	0	7268	-0-	7268 B	24971	449 1	6361 3	7 4	451 9	Y	410	419 0		13
02	27570 X	2599	-0-	-24971 B	-0-	328 1	1947 3	6 4	318 9	Y	289	285 0		17
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
09	4290 X	50	-0-	-4240 B	-15784	47 1	2 3	1 4		Y	-0-			-0-
10	4433 X	407	-0-	-4026 B	-15784	392 1	12 3	3 4		Y	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189 B	-15595	183 1	3 3	3 4		Y	-0-			-0-
12	0	54	-0-	54 B	-15541	52 1	2 4			Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5 B	-15536	5 1				Y	-0-			-0-
02	T. A.	143	-0-	143 B	-15393	114 1	3 4	26 9		Y	24	24 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
HOLLMAN UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1890 X	1387	-0-	-503 B	-33652	759 1	494 3	34 4	100 9	Y	91	93	0			1
10	1953 X	1430	-0-	-523 B	-33652	841 1	340 3	11 4	238 9	Y	216	215	0			2
11	0	2085	-0-	2085 B	-31567	985 1	740 3	19 4	341 9	Y	310	309	0			3
12	0	1453	-0-	1453 B	-30114	1136 1	49 3	13 4	255 9	Y	232	233	0			2
01	0	1424	-0-	1424 B	-28690	1088 1	82 3	8 4	246 9	Y	224	224	0			2
02	0 N	1150	-0-	1150 B	-27540	759 1	217 3	9 4	165 9	Y	150	149	0			3
HOLLMAN UNIT AC																
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362																
09	4770 X	2036	-0-	-2734 B	-0-	634 1	745 3	28 4	629 9	Y	572	571	0			8
10	4929 X	1501	-0-	-3428 B	-0-	629 1	323 3	8 4	541 9	Y	492	495	0			5
11	0	1047	-0-	1047 B	1047	714 1	9 3	14 4	310 9	Y	282	285	0			2
12	0	3271	-0-	3271 B	4318	988 1	1936 3	14 4	333 9	Y	303	302	0			3
01	0	3499	-0-	3499 B	7817	987 1	2130 3	8 4	374 9	Y	340	340	0			3
02	8639 X	822	-0-	-7817 B	-0-	484 1	16 3	6 4	316 9	Y	287	284	0			6
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC																
WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988																
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-65610	8 1	1 3	1 4		Y	-0-	4	0			-0-
10	DLQ G-10	238	-0-	238 B	-65372	175 1	9 3	46 4	8 9	Y	7	7	0			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-65372					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-65372					Y	-0-					-0-
01	0	167	-0-	167 B	-65205	142 1	6 3	19 4		Y	-0-					-0-
02	0 N	352	-0-	352 B	-64853	94 1	15 3	14 4	229 9	Y	208	200	0			8
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																
WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124																
09	15630 X	7320	-0-	-8310 B	-2315	694 1	5218 3	5 4	1403 9	Y	1275	1274	0			17
10	16151 X	7283	-0-	-8868 B	-2315	650 1	5354 3	6 4	1273 9	Y	1157	1159	0			15
11	0	6521	-0-	6521 B	4206	639 1	4722 3	9 4	1151 9	Y	1046	1043	0			18
12	0	6654	-0-	6654 B	10860	694 1	4586 3	20 4	1354 9	Y	1231	1229	0			20
01	0	6618	-0-	6618 B	17478	809 1	4553 3	7 4	1249 9	Y	1135	1118	0			37
02	22643 X	5165	-0-	-17478 B	-0-	775 1	3330 3	9 4	1051 9	Y	955	943	0	20	1	29

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6870 X	6641	-0-	-229 B	-90480	866	1	4968	3	Y	699	711	0		10
						38	4	769	9						
10	7099 X	7476	-0-	377 B	-90103	1102	1	5487	3	Y	793	795	0		8
						15	4	872	9						
11	0	5611	-0-	5611 B	-84492	964	1	3817	3	Y	736	738	0		6
						20	4	810	9						
12	0	3911	-0-	3911 B	-80581	1047	1	2351	3	Y	453	455	0		4
						15	4	498	9						
01	0	6835	-0-	6835 B	-73746	1193	1	4702	3	Y	845	841	0		8
						10	4	930	9						
02	0 X	7478	-0-	7478 B	-66268	808	1	5827	3	Y	757	749	0		16
						10	4	833	9						
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
09	4260 X	1601	-0-	-2659 B	-126383	683	1	705	3	Y	166	172	0		2
						30	4	183	9						
10	4495 X	4977	-0-	482 B	-125901	898	1	3651	3	Y	378	376	0		4
						12	4	416	9						
11	0	4013	-0-	4013 B	-121888	360	1	3348	3	Y	270	272	0		2
						8	4	297	9						
12	0	5086	-0-	5086 B	-116802	458	1	4322	3	Y	267	266	0		3
						12	4	294	9						
01	0	5253	-0-	5253 B	-111549	418	1	4459	3	Y	338	338	0		3
						4	4	372	9						
02	0 X	3906	-0-	3906 B	-107643	310	1	3352	3	Y	218	216	0		5
						4	4	240	9						
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
09	5760 X	5718	-0-	-42 B	-31280	403	1	4837	3	Y	418	434	0		6
						18	4	460	9						
10	6913 X	5940	-0-	-973 B	-31280	382	1	5219	3	Y	303	306	0		3
						6	4	333	9						
11	0	7080	-0-	7080 B	-24200	537	1	6270	3	Y	237	238	0		2
						12	4	261	9						
12	0	5882	-0-	5882 B	-18318	634	1	5016	3	Y	197	197	0		2
						15	4	217	9						
01	0	4898	-0-	4898 B	-13420	453	1	4197	3	Y	222	222	0		2
						4	4	244	9						
02	0 X	4386	-0-	4386 B	-9034	321	1	3852	3	Y	190	188	0		4
						4	4	209	9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
09	2670 N	2370	-0-	-300 B	-1	384	1	914	3	Y	965	972	0		30
						10	4	1062	9						
10	2879 X	2880	-0-	1 B	-0-	387	1	955	3	Y	1393	1396	0		27
						6	4	1532	9						
11	0	2831	-0-	2831 B	2831	356	1	457	3	Y	1829	1801	0		55
						6	4	2012	9						
12	0	2617	-0-	2617 B	5448	403	1	1031	3	Y	1056	1071	0		40
						21	4	1162	9						
01	0	3030	-0-	3030 B	8478	404	1	1175	3	Y	1314	1231	0		123
						6	4	1445	9						
02	11009 X	2531	-0-	-8478 B	-0-	392	1	951	3	Y	1073	1155	0		41
						8	4	1180	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382													COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	9493 X	10053	-0-	560 B	-0-	502 1	8052 3	12 4	1487 9	Y	1352	1353	0			13		
10	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	579 1	8705 3	6 4	1520 9	Y	1382	1381	0			14		
11	0	9891	-0-	9891 B	9891	522 1	7624 3	10 4	1735 9	Y	1577	1570	0			21		
12	0	8966	-0-	8966 B	18857	456 1	6881 3	28 4	1601 9	Y	1455	1456	0			20		
01	0	3299	-0-	3299 B	22156	146 1	2616 3	3 4	534 9	Y	485	497	0			8		
02	23690 X	1534	-0-	-22156 B	-0-	83 1	1305 3	2 4	144 9	Y	131	137	0			2		
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401													COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11828 - 19948	
09	24960 X	862	-0-	-24098 B	-52128	530 1	47 3	11 4	274 9	Y	249	260	0			2		
10	22816 X	21	-0-	-22795 B	-52128	15 1	6 9	15 1	6 9	Y	5	7	0			-0-		
11	0	571	-0-	571 B	-51557	200 1	5 3	3 4	363 9	Y	330	326	0			4		
12	0	10182	-0-	10182 B	-41375	835 1	7220 3	44 4	2083 9	Y	1894	1872	0			26		
01	0	23425	-0-	23425 B	-17950	1387 1	18170 3	26 4	3842 9	Y	3493	3459	0			60		
02	0 X	12594	-0-	12594 B	-5356	851 1	11105 3	20 4	618 9	Y	562	615	0			7		
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424													COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12652 - 18242	
09	4890 X	5963	-0-	1073 B	-3773	620 1	4813 3	17 4	513 9	Y	466	463	0			14		
10	5425 X	6073	-0-	648 B	-3125	632 1	4856 3	11 4	574 9	Y	522	526	0			10		
11	0	4622	-0-	4622 B	1497	554 1	3645 3	10 4	413 9	Y	375	374	0			11		
12	0	4536	-0-	4536 B	6033	548 1	3557 3	32 4	399 9	Y	363	360	0			14		
01	0	4774	-0-	4774 B	10807	576 1	3753 3	9 4	436 9	Y	396	373	0			37		
02	15048 X	4241	-0-	-10807 B	-0-	564 1	3299 3	12 4	366 9	Y	333	357	0			13		
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452													COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12537		PERF.12662 - 16808	
09	3360 X	1632	-0-	-1728 B	-0-	413 1	668 3	5 4	546 9	Y	496	497	0			20		
10	3472 X	3276	-0-	-196 B	-0-	746 1	1578 3	7 4	945 9	Y	859	851	0			28		
11	2880 X	1970	-0-	-910 B	-0-	894 1	280 3	6 4	790 9	Y	718	712	0			34		
12	2976 X	1762	-0-	-1214 B	-0-	545 1	701 3	17 4	499 9	Y	454	472	0			16		
01	3286 X	957	-0-	-2329 B	-0-	496 1	442 3	8 4	11 9	Y	10	26	0			-0-		
02	1564 X	1564	-0-	-0- B	-0-	257 1	1302 3	5 4		Y	-0-					-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
FRANKE UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	282542	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12308	PERF.12815	- 18966
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1590 X	4524	-0-	2934 B	-7415	625 1 17 4	3227 3 655 9	Y	595	587 0	18		
10	2170 X	2276	-0-	106 B	-7309	498 1 8 4	1698 3 72 9	Y	65	82 0	1		
11	0	1975	-0-	1975 B	-5334	558 1 9 4	1256 3 152 9	Y	138	135 0	4		
12	0	2971	-0-	2971 B	-2363	575 1 32 4	2250 3 114 9	Y	104	104 0	4		
01	0	3638	-0-	3638 B	1275	631 1 9 4	2248 3 750 9	Y	682	622 0	64		
02	3804 X	2529	-0-	-1275 B	-0-	605 1 13 4	1469 3 442 9	Y	402	451 0	15		

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	282647	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12549	- 15960
09	2430 X	1132	-0-	-1298 B	-22971	385 1 17 4	597 3 133 9	Y	121	124 0	2		
10	1581 X	7157	-0-	5576 B	-17395	1121 1 15 4	5353 3 668 9	Y	607	603 0	6		
11	0	3735	-0-	3735 B	-13660	1027 1 20 4	2080 3 608 9	Y	553	554 0	5		
12	0	3067	-0-	3067 B	-10593	1437 1 18 4	1472 3 140 9	Y	127	131 0	1		
01	0	2822	-0-	2822 B	-7771	1217 1 9 4	1467 3 129 9	Y	117	117 0	1		
02	0 X	2299	-0-	2299 B	-5472	840 1 10 4	1200 3 249 9	Y	226	222 0	5		

MORGAN UNIT AC				WELL #:	6H	RRCID ->	283162	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12422	- 19122
09	5880 X	3796	-0-	-2084 B	-10458	363 1 7 4	2623 3 803 9	Y	730	733 0	19		
10	4650 X	5269	-0-	619 B	-9839	358 1 11 4	4281 3 619 9	Y	563	579 0	3		
11	4500 X	3334	-0-	-1166 B	-9839	570 1 29 4	1875 3 860 9	Y	782	776 0	9		
12	0	1931	-0-	1931 B	-7908	576 1 21 4	921 3 413 9	Y	375	379 0	5		
01	0	2898	-0-	2898 B	-5010	726 1 21 4	1630 3 521 9	Y	474	472 0	7		
02	0 X	700	-0-	700 B	-4310	410 1 12 4	181 3 97 9	Y	88	84 0	2	9 1	

SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12681	- 17695
09	16530 X	10924	-0-	-5606 B	-0-	1048 1 12 4	7974 3 1890 9	Y	1718	1710 0	69		
10	17081 X	9807	-0-	-7274 B	-0-	1270 1 11 4	6749 3 1777 9	Y	1615	1631 0	53		
11	12960 X	9039	-0-	-3921 B	-0-	1351 1 9 4	6405 3 1274 9	Y	1158	1156 0	55		
12	12617 X	10519	-0-	-2098 B	-0-	1177 1 37 4	7889 3 1416 9	Y	1287	1297 0	45		
01	11780 X	10463	-0-	-1317 B	-0-	1035 1 17 4	7136 3 2275 9	Y	2068	2048 0	65		
02	8941 X	8941	-0-	-0- B	-0-	1023 1 20 4	5667 3 2231 9	Y	2028	1973 0	120		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12724	-	16992
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	* CODE	EOM BALANCE
09	13320 X	8515	-0-	-4805 B	-0-	972 1	5965 3	Y	1424	1420	0		57
						12 4	1566 9						
10	0	8679	-0-	8679 B	8679	1189 1	5864 3	Y	1469	1478	0		48
						10 4	1616 9						
11	0	7769	-0-	7769 B	16448	1243 1	4907 3	Y	1464	1443	0		69
						9 4	1610 9						
12	0	8633	-0-	8633 B	25081	1054 1	5921 3	Y	1477	1494	0		52
						33 4	1625 9						
01	0	7825	-0-	7825 B	32906	934 1	5279 3	Y	1452	1458	0		46
						15 4	1597 9						
02	39473 X	6567	-0-	-32906 B	-0-	863 1	4445 3	Y	1129	1108	0		67
						17 4	1242 9						
MAY B UNIT AC		WELL #:		24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12296	PERF.12742	-	20890
09	9240 X	6944	-0-	-2296 B	-332202	651 1	5613 3	Y	602	604	0		19
						18 4	662 9						
10	12028 X	8991	-0-	-3037 B	-332202	758 1	7542 3	Y	616	623	0		12
						13 4	678 9						
11	0	9321	-0-	9321 B	-322881	739 1	8063 3	Y	459	457	0		14
						14 4	505 9						
12	0	12381	-0-	12381 B	-310500	922 1	10677 3	Y	658	647	0		25
						58 4	724 9						
01	0	16055	-0-	16055 B	-294445	1091 1	13990 3	Y	870	813	0		82
						17 4	957 9						
02	0 X	15096	-0-	15096 B	-279349	1092 1	13130 3	Y	773	825	0		30
						24 4	850 9						
DAVILA UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	283517	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12222	PERF.12162	-	20736
09	17370 X	1374	-0-	-15996 B	-262192	110 1	1108 3	Y	140	154	0		1
						2 4	154 9						
10	18166 X	636	-0-	-17530 B	-262192	27 1	482 3	Y	115	115	0		1
						127 9							
11	0	15146	-0-	15146 B	-247046	815 1	12884 3	Y	1301	1284	0		18
						16 4	1431 9						
12	0	6258	-0-	6258 B	-240788	341 1	5148 3	Y	680	689	0		9
						21 4	748 9						
01	0	1793	-0-	1793 B	-238995	201 1	1240 3	Y	316	320	0		5
						4 4	348 9						
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-237181	527 1	820 3	Y	414	414	0		5
						12 4	455 9						
BARBOZA UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	283553	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12502	-	17992
09	21420 X	18692	-0-	-2728 B	-0-	1066 1	15000 3	Y	2375	2364	0		95
						13 4	2613 9						
10	0	17327	-0-	17327 B	17327	1302 1	13637 3	Y	2161	2186	0		70
						11 4	2377 9						
11	0	16508	-0-	16508 B	33835	1350 1	13052 3	Y	1906	1886	0		90
						9 4	2097 9						
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	82206 X	13968	-0-	-68238 B	-0-	1099 1	10651 3	Y	1997	1941	0		118
						21 4	2197 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4350 X	11678	-0-	7328 B	-158579	750	1	9627	3	Y	1176	1175	0		16
						7	4	1294	9						
10	4495 X	12218	-0-	7723 B	-150856	957	1	9750	3	Y	1365	1364	0		17
						9	4	1502	9						
11	0	9947	-0-	9947 B	-140909	1647	1	6831	3	Y	1315	1310	0		22
						22	4	1447	9						
12	0	7912	-0-	7912 B	-132997	1755	1	4564	3	Y	1410	1409	0		23
						42	4	1551	9						
01	0	11392	-0-	11392 B	-121605	1116	1	8461	3	Y	1640	1610	0		53
						11	4	1804	9						
02	0 X	3120	-0-	3120 B	-118485	452	1	1941	3	Y	655	674	0	14 1	20
						6	4	721	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 16H		RRCID -> 284525		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195					
09	4110 X	7980	-0-	3870 B	-215120	1027	1	5382	3	Y	1403	1360	0		43
						28	4	1543	9						
10	4247 X	6955	-0-	2708 B	-212412	885	1	5037	3	Y	925	950	0		18
						15	4	1018	9						
11	0	5511	-0-	5511 B	-206901	765	1	4109	3	Y	567	568	0		17
						13	4	624	9						
12	0	5722	-0-	5722 B	-201179	735	1	4398	3	Y	497	495	0		19
						42	4	547	9						
01	0	5026	-0-	5026 B	-196153	727	1	3784	3	Y	458	434	0		43
						11	4	504	9						
02	0 X	3074	-0-	3074 B	-193079	657	1	2076	3	Y	297	329	0		11
						14	4	327	9						
DAVILA UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 284824		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332					
09	3210 X	1885	-0-	-1325 B	-226774	918	1	805	3	Y	110	112	0		2
						41	4	121	9						
10	3317 X	3877	-0-	560 B	-226214	1204	1	2524	3	Y	121	122	0		1
						16	4	133	9						
11	0	500	-0-	500 B	-225714	402	1	3	3	Y	79	79	0		1
						8	4	87	9						
12	0	2886	-0-	2886 B	-222828	1426	1	1296	3	Y	133	133	0		1
						18	4	146	9						
01	0	1402	-0-	1402 B	-221426	689	1	658	3	Y	45	46	0		-0-
						5	4	50	9						
02	0 X	868	-0-	868 B	-220558	364	1	459	3	Y	37	36	0		1
						4	4	41	9						
MAY B UNIT AC		WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868					
09	13800 X	13640	-0-	-160 B	-305347	1073	1	11512	3	Y	932	929	0		29
						30	4	1025	9						
10	14818 X	12467	-0-	-2351 B	-305347	1030	1	10360	3	Y	963	973	0		19
						18	4	1059	9						
11	0	12392	-0-	12392 B	-292955	975	1	10440	3	Y	872	865	0		26
						18	4	959	9						
12	0	13230	-0-	13230 B	-279725	1070	1	11105	3	Y	899	891	0		34
						66	4	989	9						
01	0	11525	-0-	11525 B	-268200	1008	1	9514	3	Y	897	847	0		84
						16	4	987	9						
02	0 X	10407	-0-	10407 B	-257793	1001	1	8464	3	Y	836	888	0		32
						22	4	920	9						

 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5010 X	4513	-0-	-497 B	-361381	538	1	3118	3	Y	757	770	0		11
						24	4	833	9						
10	5301 X	4867	-0-	-434 B	-361381	551	1	3502	3	Y	733	737	0		7
						8	4	806	9						
11	0	3698	-0-	3698 B	-357683	541	1	2418	3	Y	662	663	0		6
						11	4	728	9						
12	0	3318	-0-	3318 B	-354365	550	1	1997	3	Y	693	692	0		7
						9	4	762	9						
01	0	2771	-0-	2771 B	-351594	387	1	1779	3	Y	547	549	0		5
						3	4	602	9						
02	0 X	3645	-0-	3645 B	-347949	562	1	2294	3	Y	711	701	0		15
						7	4	782	9						

 FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

09	10260 X	7556	-0-	-2704 B	-178232	704	1	6163	3	Y	608	603	0		19
						20	4	669	9						
10	9083 X	7906	-0-	-1177 B	-178232	731	1	6466	3	Y	634	641	0		12
						12	4	697	9						
11	0	7492	-0-	7492 B	-170740	695	1	6195	3	Y	536	532	0		16
						12	4	590	9						
12	0	7711	-0-	7711 B	-163029	706	1	6391	3	Y	519	516	0		19
						43	4	571	9						
01	0	7746	-0-	7746 B	-155283	741	1	6283	3	Y	645	604	0		60
						12	4	710	9						
02	0 X	5982	-0-	5982 B	-149301	726	1	4693	3	Y	497	538	0		19
						16	4	547	9						

 FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

09	8430 X	7483	-0-	-947 B	-185601	1074	1	5872	3	Y	461	459	0		14
						30	4	507	9						
10	7316 X	13565	-0-	6249 B	-179352	658	1	12559	3	Y	305	313	0		6
						12	4	336	9						
11	0	6405	-0-	6405 B	-172947	745	1	5097	3	Y	500	491	0		15
						13	4	550	9						
12	0	6288	-0-	6288 B	-166659	768	1	4948	3	Y	480	477	0		18
						44	4	528	9						
01	0	5943	-0-	5943 B	-160716	752	1	4601	3	Y	525	494	0		49
						12	4	578	9						
02	0 X	226	-0-	226 B	-160490	165	1	1	3	Y	51	98	0		2
						4	4	56	9						

 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																
MARATHON OIL EF LLC																
LUNA UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149																
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
09		5070 X	3529	-0-	-1541 B	-0-	821 1	1668 3	1035 9	Y	941	942	0			13
10		5239 X	2365	-0-	-2874 B	-0-	730 1	786 3	843 9	Y	766	769	0			10
11		0	3591	-0-	3591 B	3591	792 1	1804 3	985 9	Y	895	890	0			15
12		0	3577	-0-	3577 B	7168	821 1	1814 3	923 9	Y	839	840	0			14
01		0	3450	-0-	3450 B	10618	772 1	1668 3	1003 9	Y	912	897	0			29
02		13939 X	3321	-0-	-10618 B	-0-	759 1	1028 3	1525 9	Y	1386	1345	0	28	1	42
FOSTER UNIT AC																
WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397																
09		8070 X	5494	-0-	-2576 B	-385991	568 1	4279 3	631 9	Y	574	571	0			18
10		8339 X	5008	-0-	-3331 B	-385991	560 1	3891 3	548 9	Y	498	506	0			10
11		0	6335	-0-	6335 B	-379656	594 1	5053 3	677 9	Y	615	607	0			18
12		0	5983	-0-	5983 B	-373673	612 1	4711 3	624 9	Y	567	564	0			21
01		0	5031	-0-	5031 B	-368642	567 1	3853 3	602 9	Y	547	517	0			51
02		0 X	4135	-0-	4135 B	-364507	525 1	3094 3	505 9	Y	459	492	0			18
EASLEY UNIT AC																
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831																
09		10530 X	7473	-0-	-3057 B	-144034	1011 1	5184 3	1233 9	Y	1121	1142	0			16
10		9858 X	13544	-0-	3686 B	-140348	1396 1	10482 3	1646 9	Y	1496	1498	0			14
11		0	9921	-0-	9921 B	-130427	1326 1	7257 3	1310 9	Y	1191	1195	0			10
12		0	7751	-0-	7751 B	-122676	1395 1	5203 3	1130 9	Y	1027	1027	0			10
01		0	11512	-0-	11512 B	-111164	1474 1	8915 3	1111 9	Y	1010	1010	0			10
02		0 X	9293	-0-	9293 B	-101871	1124 1	7036 3	1119 9	Y	1017	1005	0			22
BARBOZA UNIT AC																
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425																
09		0	4481	-0-	4481 B	-366995	744 1	2186 3	1542 9	Y	1402	1401	0			56
10		0	4384	-0-	4384 B	-362611	930 1	1702 3	1744 9	Y	1585	1589	0			52
11		0	4032	-0-	4032 B	-358579	984 1	1505 3	1536 9	Y	1396	1382	0			66
12		0	2838	-0-	2838 B	-355741	783 1	464 3	1566 9	Y	1424	1440	0			50
01		0	4271	-0-	4271 B	-351470	758 1	1931 3	1570 9	Y	1427	1432	0			45
02		0 X	1624	-0-	1624 B	-349846	299 1	645 3	674 9	Y	613	622	0			36

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 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
09	11250 X	8854	-0-	-2396 B	-512462	654	1	7222	3	Y	873	865	0		27
						18	4	960	9						
10	11253 X	9605	-0-	-1648 B	-512462	727	1	7688	3	Y	1070	1076	0		21
						13	4	1177	9						
11	0	8760	-0-	8760 B	-503702	716	1	7083	3	Y	862	857	0		26
						13	4	948	9						
12	0	8924	-0-	8924 B	-494778	701	1	7099	3	Y	983	972	0		37
						43	4	1081	9						
01	0	9175	-0-	9175 B	-485603	730	1	6756	3	Y	1525	1419	0		143
						11	4	1678	9						
02	0 X	7746	-0-	7746 B	-477857	702	1	5710	3	Y	1199	1296	0		46
						15	4	1319	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

09	3840 X	2438	-0-	-1402 B	-466232	421	1	1636	3	Y	339	341	0		9
						8	4	373	9						
10	3472 X	4043	-0-	571 B	-465661	414	1	3087	3	Y	481	487	0		3
						13	4	529	9						
11	3000 X	1172	-0-	-1828 B	-465661	462	1	450	3	Y	215	215	0		3
						23	4	237	9						
12	0	-0-	-0-	-0- B	-465661					Y	-0-	3	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-465661					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-465661					Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

09	9450 X	3161	-0-	-6289 B	-916532	737	1	2063	3	Y	315	320	0		8
						14	4	347	9						
10	9765 X	5539	-0-	-4226 B	-916532	715	1	4216	3	Y	533	538	0		3
						22	4	586	9						
11	9450 X	3033	-0-	-6417 B	-916532	617	1	1751	3	Y	576	572	0		7
						31	4	634	9						
12	0	3736	-0-	3736 B	-912796	607	1	2395	3	Y	645	643	0		9
						24	4	710	9						
01	0	4285	-0-	4285 B	-908511	505	1	3071	3	Y	632	631	0		10
						14	4	695	9						
02	0 X	6519	-0-	6519 B	-901992	724	1	4925	3	Y	772	688	0	76 1	18
						21	4	849	9						

MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

09	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-				-0-
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						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4740 X	2612	-0-	-2128 B	-283685	579 1	1200 3	12 4	821 9	Y	746	740 0			7
10	4898 X	1599	-0-	-3299 B	-283685	502 1	960 3	4 4	133 9	Y	121	127 0			1
11	0	1374	-0-	1374 B	-282311	266 1	988 3	4 4	116 9	Y	105	105 0			1
12	0	999	-0-	999 B	-281312	242 1	678 3	11 4	68 9	Y	62	62 0			1
01	0	25	-0-	25 B	-281287	1 1	18 3	6 9		Y	5	6 0			-0-
02	0 X	1289	-0-	1289 B	-279998	164 1	649 3	4 4	472 9	Y	429	424 0			5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898															
09	T. A.	2855	-0-	2855 B	-427961	1009 1	1251 3	140 4	455 9	Y	414	422 0			12
10	T. A.	2775	-0-	2775 B	-425186	888 1	1185 3	231 4	471 9	Y	428	428 0			12
11	T. A.	2572	-0-	2572 B	-422614	647 1	1248 3	222 4	455 9	Y	414	413 0			13
12	0	2332	-0-	2332 B	-420282	575 1	1149 3	186 4	422 9	Y	384	373 0			24
01	0	1100	-0-	1100 B	-419182	562 1	1 3	74 4	463 9	Y	421	431 0			14
02	1960 X	1049	-0-	-911 B	-419182	525 1	1 3	80 4	443 9	Y	403	401 0			16
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004															
09	8370 X	6188	-0-	-2182 B	-0-	1511 1	3793 3	210 4	674 9	Y	613	599 0			18
10	8649 X	4846	-0-	-3803 B	-0-	1140 1	2746 3	296 4	664 9	Y	604	605 0			17
11	8905 X	8905	-0-	-0- B	-0-	982 1	6719 3	337 4	867 9	Y	788	781 0			24
12	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	893 1	6646 3	288 4	609 9	Y	554	544 0			34
01	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	1052 1	5910 3	139 4	954 9	Y	867	871 0			30
02	7283 X	7283	-0-	-0- B	-0-	869 1	5468 3	132 4	814 9	Y	740	741 0			29
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865															
09	26610 X	18528	-0-	-8082 B	-0-	1081 1	15091 3	31 4	2325 9	Y	2114	2104 0			65
10	25327 X	19146	-0-	-6181 B	-0-	1100 1	15141 3	19 4	2886 9	Y	2624	2638 0			51
11	0	19303	-0-	19303 B	19303	1050 1	14904 3	20 4	3329 9	Y	3026	2986 0			91
12	0	18048	-0-	18048 B	37351	1096 1	14747 3	72 4	2133 9	Y	1939	1957 0			73
01	0	16722	-0-	16722 B	54073	1031 1	13091 3	16 4	2584 9	Y	2349	2202 0			220
02	68693 X	14620	-0-	-54073 B	-0-	978 1	11234 3	21 4	2387 9	Y	2170	2307 0			83

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 #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	3682	-0-	3682 B	-396751	960	1	1960	3	Y	572	583	0		17
						133	4	629	9						
10	0	3472	-0-	3472 B	-393279	831	1	1807	3	Y	562	563	0		16
						216	4	618	9						
11	0	3333	-0-	3333 B	-389946	595	1	1936	3	Y	544	543	0		17
						204	4	598	9						
12	0	2532	-0-	2532 B	-387414	449	1	1520	3	Y	380	374	0		23
						145	4	418	9						
01	0	3259	-0-	3259 B	-384155	584	1	1982	3	Y	560	564	0		19
						77	4	616	9						
02	0 X	3564	-0-	3564 B	-380591	589	1	2264	3	Y	565	562	0		22
						89	4	622	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
09	0	6583	-0-	6583 B	-561023	1083	1	4346	3	Y	912	930	0		27
						151	4	1003	9						
10	0	6706	-0-	6706 B	-554317	953	1	4484	3	Y	928	929	0		26
						248	4	1021	9						
11	0	6089	-0-	6089 B	-548228	636	1	4314	3	Y	837	837	0		26
						218	4	921	9						
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						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
09	0	397	-0-	397 B	-798740	272	1	38	4	Y	79	82	0		2
						87	9								
10	0	462	-0-	462 B	-798278	277	1	2	3	Y	101	100	0		3
						72	4	111	9						
11	0	324	-0-	324 B	-797954	172	1	7	3	Y	78	79	0		2
						59	4	86	9						
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						
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
09	450 N	1033	-0-	583 B	-1042639	408	1	1	3	Y	557	559	0		17
						11	4	613	9						
10	465 N	850	-0-	385 B	-1042254	428	1	7	4	Y	377	387	0		7
						415	9								
11	0	723	-0-	723 B	-1041531	454	1	1	3	Y	237	237	0		7
						7	4	261	9						
12	0	856	-0-	856 B	-1040675	491	1	6	3	Y	304	300	0		11
						25	4	334	9						
01	0	963	-0-	963 B	-1039712	505	1	9	3	Y	402	375	0		38
						7	4	442	9						
02	0 X	909	-0-	909 B	-1038803	560	1	4	3	Y	303	329	0		12
						12	4	333	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6870 X	4302	-0-	-2568 B	-629789	341 1	3690 3	11 4	260 9	Y	236	243 0			4
10	5952 X	6030	-0-	78 B	-629711	390 1	5129 3	8 4	503 9	Y	457	451 0			10
11	0	4337	-0-	4337 B	-625374	322 1	3641 3	9 4	365 9	Y	332	336 0			6
12	0	3568	-0-	3568 B	-621806	290 1	2975 3	17 4	286 9	Y	260	260 0			6
01	0	2384	-0-	2384 B	-619422	335 1	1859 3	8 4	182 9	Y	165	160 0			11
02	0 X	4147	-0-	4147 B	-615275	353 1	3570 3	8 4	216 9	Y	196	199 0			8

CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015			TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491						
09	1980 X	817	-0-	-1163 B	-323305	654 1	17 3	3 4	143 9	Y	130	131 0			2
10	2046 X	703	-0-	-1343 B	-323305	601 1	19 3	5 4	78 9	Y	71	72 0			1
11	0	1320	-0-	1320 B	-321985	658 1	322 3	8 4	332 9	Y	302	298 0			5
12	0	908	-0-	908 B	-321077	576 1	4 3	12 4	316 9	Y	287	287 0			5
01	0	1470	-0-	1470 B	-319607	679 1	508 3	6 4	277 9	Y	252	249 0			8
02	0 X	527	-0-	527 B	-319080	467 1	5 4	55 9		Y	50	55 0	1 1		2

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292						
09	2790 X	1463	-0-	-1327 B	-119806	776 1	490 3	4 4	193 9	Y	175	174 0			2
10	2945 X	1261	-0-	-1684 B	-119806	730 1	307 3	6 4	218 9	Y	198	197 0			3
11	0	2189	-0-	2189 B	-117617	613 1	1378 3	8 4	190 9	Y	173	173 0			3
12	0	1681	-0-	1681 B	-115936	543 1	892 3	12 4	234 9	Y	213	212 0			4
01	0	2576	-0-	2576 B	-113360	694 1	1808 3	6 4	68 9	Y	62	64 0			2
02	0 X	879	-0-	879 B	-112481	633 1	60 3	7 4	179 9	Y	163	157 0	3 1		5

MORGAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 289741		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422						
09	4290 X	6484	-0-	2194 B	-412713	889 1	4644 3	17 4	934 9	Y	849	853 0			22
10	4433 X	8430	-0-	3997 B	-408716	803 1	6734 3	24 4	869 9	Y	790	807 0			5
11	4230 X	2637	-0-	-1593 B	-408716	558 1	1264 3	28 4	787 9	Y	715	712 0			8
12	0	1845	-0-	1845 B	-406871	357 1	874 3	13 4	601 9	Y	546	546 0			8
01	0	950	-0-	950 B	-405921	209 1	1 3	6 4	734 9	Y	667	665 0			10
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405921					Y	-0-	9 0	1 1		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12828	- 18805		
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	DLQ G-10	1598	-0-	1598 B	-1007043	304 1	1159 3	Y	103	115 0		29		
						22 4	113 9							
10	0	1528	-0-	1528 B	-1005515	360 1	949 3	Y	164	153 0		40		
						39 4	180 9							
11	0	876	-0-	876 B	-1004639	107 1	593 3	Y	142	132 0		50		
						20 4	156 9							
12	0	1230	-0-	1230 B	-1003409	83 1	857 3	Y	249	211 0		88		
						16 4	274 9							
01	0	909	-0-	909 B	-1002500	83 1	600 3	Y	177	228 0		37		
						31 4	195 9							
02	1484 X	1487	-0-	3 B	-1002497	147 1	1070 3	Y	211	175 0		73		
						38 4	232 9							

EASLEY UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	293062	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	12677	PERF.12631	- 20628		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	145390 X	112835	-0-	-32555 B	-0-	885 1	103124 3	Y	7947	7871 0		76		
						84 4	8742 9							
11	219345 X	219345	-0-	-0- B	-0-	2133 1	201326 3	Y	13855	13815 0		116		
						645 4	15241 9							
12	178336 X	178336	-0-	-0- B	-0-	1614 1	163720 3	Y	11456	11463 0		109		
						400 4	12602 9							
01	0	118592	-0-	118592 B	118592	1100 1	107946 3	Y	8607	8630 0		86		
						78 4	9468 9							
02	201405 X	82813	-0-	-118592 B	-0-	728 1	75849 3	Y	5613	5579 0		120		
						62 4	6174 9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003	- 17358
KENRUBYLIE														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHILLIPPE GU1		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.13168	- 18916		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13130	- 13291		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	17256 - 17316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	13432 - 19438
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		C 1H	RRCID ->	282196	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	13672 - 19857
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #:		C 1H	RRCID ->	282258	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13726 - 19008
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 4H	RRCID ->	282270	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	14424 - 16329
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #:		A 5H	RRCID ->	284567	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	12644	PERF.	13040 - 19570
09	6900 X	2363	-0-	-4537	B	-0-	625 1	157 3	Y	1432	1348 0	274
							6 4	1575 9				
10	9886 X	9886	-0-	-0-	B	-0-	813 1	7228 3	Y	1412	1414 0	272
							292 4	1553 9				
11	11025 X	11025	-0-	-0-	B	-0-	851 1	8617 3	Y	1157	1062 0	367
							284 4	1273 9				
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	-0-	905 1	7038 3	Y	1420	1548 0	156
							206 4	1562 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
KRAUSE GUI WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		12039 X	12039	-0-	-0- B	-0-	792 1	10497 3	Y		682	623 0			134
10		12276 X	10764	-0-	-1512 B	-0-	750 9	9489 3	Y		596	615 0			115
11		11880 X	9258	-0-	-2622 B	-0-	619 1	8096 3	Y		476	440 0			151
12		0	10007	-0-	10007 B	10007	656 9	8770 3	Y		505	555 0			101
01		0	8544	-0-	8544 B	18551	638 1	7382 3	Y		471	497 0			75
02		28966 X	10415	-0-	-18551 B	-0-	524 9	9098 3	Y		564	577 0			62
							681 1								
							556 9								
							644 1								
							518 9								
							697 1								
							620 9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095															
09		6270 X	40	-0-	-6230 B	-0-	2 1	37 3	Y		-0-	1 0			5
10		5642 X	27	-0-	-5615 B	-0-	1 4	25 3	Y		-0-	4 0			1
11		5460 X	45	-0-	-5415 B	-0-	1 1	35 3	Y		5	4 0			2
12		0	22	-0-	22 B	22	1 4	6 9							
01		0	-0-	-0-	-0- B	22	1 1	11 3	Y		9	9 0			2
02		56 X	-0-	-0-	-56 B	-0-	10 9			Y	-0-	2 0			-0-
										Y	-0-				-0-
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759															
09		4740 X	3463	-0-	-1277 B	-0-	94 1	2798 3	Y		416	365 0			85
10		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	113 4	458 9							
11		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	97 1	2848 3	Y		435	436 0			84
12		0	3893	-0-	3893 B	3893	115 4	479 9							
01		0	3497	-0-	3497 B	7390	120 1	2993 3	Y		466	402 0			148
02		10830 X	3440	-0-	-7390 B	-0-	100 4	513 9							
							131 1	3074 3	Y		510	556 0			102
							127 4	561 9							
							84 1	2809 3	Y		461	489 0			74
							97 4	507 9							
							84 1	2731 3	Y		493	513 0			54
							83 4	542 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 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	11070 X	10019	-0-	-1051 B	-0-	685	1	9047	3	Y	261	242 0	51
						287	9						
10	11439 X	9936	-0-	-1503 B	-0-	593	1	9071	3	Y	247	250 0	48
						272	9						
11	11070 X	9857	-0-	-1213 B	-0-	702	1	8892	3	Y	239	211 0	76
						263	9						
12	0	12953	-0-	12953 B	12953	909	1	11682	3	Y	329	339 0	66
						362	9						
01	0	9300	-0-	9300 B	22253	729	1	8315	3	Y	233	262 0	37
						256	9						
02	34494 X	12241	-0-	-22253 B	-0-	844	1	10998	3	Y	363	360 0	40
						399	9						

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

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

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

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

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

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

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

09	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	135	1	2521	3	Y	258	225 0	52
						115	4	284	9				
10	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	157	1	2887	3	Y	307	300 0	59
						130	4	338	9				
11	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	141	1	2404	3	Y	246	227 0	78
						88	4	271	9				
12	0	3444	-0-	3444 B	3444	166	1	2800	3	Y	318	332 0	64
						128	4	350	9				
01	0	4001	-0-	4001 B	7445	189	1	3232	3	Y	418	415 0	67
						120	4	460	9				
02	11097 X	3652	-0-	-7445 B	-0-	181	1	3012	3	Y	327	358 0	36
						99	4	360	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	
09		23460 X	22633	-0-	-827 B	-0-	1561 1	20614 3	Y	416	378 0			80
							458 9							
10		23405 X	20882	-0-	-2523 B	-0-	1261 1	19268 3	Y	321	339 0			62
							353 9							
11		23460 X	19413	-0-	-4047 B	-0-	1402 1	17721 3	Y	264	242 0			84
							290 9							
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							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
09		13710 X	13278	-0-	-432 B	-0-	543 1	11493 3	Y	956	888 0			190
							190 4	1052 9						
10		14167 X	13693	-0-	-474 B	-0-	604 1	11551 3	Y	1224	1178 0			236
							192 4	1346 9						
11		13710 X	5757	-0-	-7953 B	-0-	378 1	4798 3	Y	463	552 0			147
							72 4	509 9						
*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						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													
LANGHOFF UNIT B													
781915													
WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795													
09	17670	X	14379	-0-	-3291	B	-0-	201 1	12898	3	N	1164 1122 1	287
								1280 9					
10	17050	X	14528	-0-	-2522	B	-0-	225 1	12915	3	N	1262 931 1	618
								1388 9					
11	16080	X	9941	-0-	-6139	B	-0-	2760 1	5896	3	N	1168 1263 1	523
								1285 9					
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	13412	X	NO RPT	-0-	-13412	B	-0-				N	NO RPT	472

SUGARKANE (CRETACEOUS)													
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC													
GRANT													
86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
256687													
WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084													
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRETT													
WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894													
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BPX OPERATING COMPANY													
WINDHAM A													
86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
085408													
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053													
09	8490	X	5726	-0-	-2764		-0-	5447 3	12	4	N	243 243 1	-0-
								267 9					
10	5487	X	1874	-0-	-3613		-0-	1681 3	8	4	N	168 168 1	-0-
								185 9					
11	5640	X	2748	-0-	-2892		-0-	2651 3	3	4	N	85 85 1	-0-
								94 9					
12	5921	X	2027	-0-	-3894		-0-	1859 3	7	4	N	146 146 1	-0-
								161 9					
01	5921	X	2280	-0-	-3641		-0-	2189 3	4	4	N	79 79 1	-0-
								87 9					
02	5348	X	1490	-0-	-3858		-0-	1432 3	3	4	N	50 50 1	-0-
								55 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14358 - 19109	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8160 X	6829	-0-	-1331	-0-	126	1	6703	3	N	-0-	40
10	8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	136	1	7065	3	N	-0-	40
11	6990 X	6597	-0-	-393	-0-	116	1	6481	3	N	-0-	40
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

MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13101 - 19953	
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-	153
*10	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-	153
*11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-	153
*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

MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13349 - 18750	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	208
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	208
11	660 N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-	208
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

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	268791	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	13450 - 18184	
09	11010 X	8384	-0-	-2626	-0-	159	1	8225	3	N	-0-	157
10	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	220	1	11403	3	N	-0-	157
11	11220 X	9927	-0-	-1293	-0-	174	1	9753	3	N	-0-	157
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

ROCC OPERATING, LLC		100573										
T BIRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230 - 19332	
09	660 X	522	-0-	-138	-0-	504	3	18	9	Y	16	4
10	651 X	581	-0-	-70	-0-	568	3	13	9	Y	12	3
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	609	3	74	9	Y	67	17
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	551	3	140	9	Y	127	61
01	589 X	407	-0-	-182	-0-	256	3	151	9	Y	137	57
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	436	3	121	9	Y	110	35

T BIRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13933 - 19705	
09	3390 X	2920	-0-	-470	-0-	2806	3	114	9	Y	104	25
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4198	3	177	9	Y	161	40
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4436	3	153	9	Y	139	34
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3476	3	2	4	Y	128	61
01	4371 X	2936	-0-	-1435	-0-	2783	3	2	4	Y	137	57
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2734	3	121	9	Y	110	35

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC T BIRD UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	14014	- 17216			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	154	1		40	
10	0	919	-0-	919	919	755	3	164	9	Y	149	152	1		37	
11	0	1713	-0-	1713	2632	1660	3	53	9	Y	48	73	1		12	
12	0	6952	-0-	6952	9584	6821	3	4	4	Y	115	72	1		55	
						127	9									
01	0	8477	-0-	8477	18061	8337	3	5	4	Y	123	127	1		51	
						135	9									
02	DLQ G-10	7420	-0-	7420	25481	7312	3	108	9	Y	98	118	1		31	

T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13928	- 19611			
09	5220 X	2908	-0-	-2312	-0-	2621	3	287	9	Y	261	239	1		62	
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5045	3	457	9	Y	415	375	1		102	
11	4350 X	3396	-0-	-954	-0-	3168	3	228	9	Y	207	258	1		51	
12	4495 X	1076	-0-	-3419	-0-	934	3	1	4	Y	128	118	1		61	
						141	9									
01	5487 X	662	-0-	-4825	-0-	511	3	151	9	Y	137	141	1		57	
02	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	2851	3	121	9	Y	110	132	1		35	

T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	14033	- 17195			
09	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7437	3	144	9	Y	131	120	1		31	
10	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8451	3	228	9	Y	207	187	1		51	
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1014	3	79	9	Y	72	105	1		18	
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1114	3	1	4	Y	25	31	1		12	
						28	9									
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	Y	27	28	1		11	
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	846	3	24	9	Y	22	26	1		7	

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	14105	- 19195			
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	135	3	87	9	Y	79	72	1		21	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	75	80	1		16	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	116	3	103	9	Y	94	64	1		46	
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	

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	14236	- 19021			
09	8430 X	7608	-0-	-822	-0-	7332	3	276	9	Y	251	229	1		67	
10	8711 X	6821	-0-	-1890	-0-	6554	3	267	9	Y	243	259	1		51	
11	8430 X	6327	-0-	-2103	-0-	5996	3	331	9	Y	301	205	1		147	
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	4287	-0-	4287	4287	4032	3	255	9	Y	232	224	1		103	

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13863	- 19110			
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1282	3	202	9	Y	184	167	1		49	
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1361	3	198	9	Y	180	191	1		38	
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1409	3	131	9	Y	119	99	1		58	
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	1429	-0-	1429	1429	1377	3	52	9	Y	47	45	1		21	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573												
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927					
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			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	3	29	9	Y	26	28	1	7
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	21	3	40	9	Y	36	35	1	8
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	18	3	18	9	Y	16	16	1	8
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

MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153					
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8194	3	46	4	Y	209	191	1	60
10	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9440	3	22	4	Y	207	179	1	88
11	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11112	3	194	9	Y	176	214	1	50
12	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8528	3	173	4	Y	148	145	1	53
01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8536	3	16	4	Y	126	113	1	66
02	DLQ G-10	11894	-0-	11894	11894	11725	3	169	9	Y	154	104	1	116

MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500					
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	7845	3	44	4	Y	173	162	1	44
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8526	3	20	4	Y	166	142	1	68
11	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6049	3	106	9	Y	96	136	1	28
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	5693	-0-	5693	5693	5603	3	90	9	Y	82	74	1	60

MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428					
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4144	3	23	4	Y	115	108	1	35
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4086	3	10	4	Y	102	92	1	45
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3534	3	78	9	Y	71	92	1	24
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	10992	-0-	10992	10992	10839	3	153	9	Y	139	106	1	105

BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723					
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5811	3	32	4	Y	122	120	1	28
10	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6720	3	16	4	Y	130	97	1	61
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	6894	3	125	9	Y	114	142	1	33
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	8349	-0-	8349	8349	8208	3	141	9	Y	128	112	1	91

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC MCCLANAHAN		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13927		- 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	EOM BALANCE	
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	90	3	34	9	Y	31	26	1	15	
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	361	3	1	4	Y	32	30	1	17	
						35	9								
11	614 X	614	-0-	-0-	-0-	580	3	34	9	Y	31	34	1	14	
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	241	3	5	4	Y	26	24	1	16	
						29	9								
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	Y	20	30	1	6	
02 DLQ	G-10	929	-0-	929	929	889	3	40	9	Y	36	19	1	23	

MCCLANAHAN		WELL #:		1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13706		- 18447	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1	46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	73	1	43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	86	1	65	
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	

BUCHHORN		WELL #:		3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13945		PERF.14132		- 17241	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24	3	73	9	Y	66	106	1	37	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	3	92	9	Y	84			121	
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	11	3	85	9	Y	77	152	1	46	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	106			152	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	86	143	1	95	
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	138	1	38	

BUCHHORN		WELL #:		2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13929		PERF.14014		- 19566	
09	T. A.	72	-0-	72	109	61	3	11	9	Y	10	17	1	5	
10	T. A.	26	-0-	26	135	16	3	10	9	Y	9			14	
11	0	30	-0-	30	165	29	3	1	9	Y	1	15	1	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-			-0-	
02	165 N	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-			-0-	

T BIRD UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13809		PERF.14122		- 20154	
09	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2527	3	145	9	Y	132	135	1	30	
10	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	3230	3	107	9	Y	97	76	1	51	
11	3090 X	234	-0-	-2856	-0-	133	3	101	9	Y	92	58	1	85	
12	3193 X	77	-0-	-3116	-0-	1	3	76	9	Y	69	112	1	42	
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	34			76	
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	104	1	52	

T BIRD UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14109		- 19508	
09	6930 X	6664	-0-	-266	-0-	6543	3	121	9	Y	110	110	1	25	
10	7161 X	6632	-0-	-529	-0-	6555	3	77	9	Y	70	58	1	37	
11	6930 X	783	-0-	-6147	-0-	716	3	67	9	Y	61	42	1	56	
12	7068 X	3688	-0-	-3380	-0-	3620	3	2	4	Y	60	80	1	36	
						66	9								
01	6882 X	1866	-0-	-5016	-0-	1833	3	1	4	Y	29			65	
						32	9								
02 DLQ	G-10	2297	-0-	2297	2297	2228	3	69	9	Y	63	87	1	41	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC BUCHHORN		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12900 X	9428	-0-	-3472	-0-	83 1	8711 3	N	439	436 1	182
						151 4	483 9				
10	13330 X	8353	-0-	-4977	-0-	97 1	7841 3	N	347	372 1	157
						33 4	382 9				
11	12450 X	7611	-0-	-4839	-0-	78 1	7005 3	N	480	534 1	103
						528 9					
12	12865 X	9949	-0-	-2916	-0-	82 1	9142 3	N	444	305 1	242
						237 4	488 9				
01	12865 X	6770	-0-	-6095	-0-	59 1	6346 3	N	321	354 1	209
						12 4	353 9				
02	8792 X	985	-0-	-7807	-0-	61 1	656 3	N	244	329 1	124
						268 9					

BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140		
09	15120 X	9707	-0-	-5413	-0-	91 1	8927 3	N	478	515 1	109
						163 4	526 9				
10	15624 X	9012	-0-	-6612	-0-	108 1	8362 3	N	460	409 1	160
						36 4	506 9				
11	14910 X	8131	-0-	-6779	-0-	89 1	7599 3	N	403	340 1	223
						443 9					
12	12524 X	8727	-0-	-3797	-0-	73 1	8072 3	N	338	405 1	156
						210 4	372 9				
01	12524 X	8357	-0-	-4167	-0-	74 1	7667 3	N	546	372 1	330
						15 4	601 9				
02	9072 X	1141	-0-	-7931	-0-	71 1	751 3	N	290	530 1	90
						319 9					

BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949		
09	16860 X	15818	-0-	-1042	-0-	140 1	14678 3	N	677	663 1	170
						255 4	745 9				
10	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	179 1	14494 3	N	675	564 1	281
						60 4	743 9				
11	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	150 1	13454 3	N	597	603 1	275
						657 9					
12	16337 X	12726	-0-	-3611	-0-	106 1	11736 3	N	526	604 1	197
						305 4	579 9				
01	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	160 1	17112 3	N	671	509 1	359
						32 4	738 9				
02	14756 X	2037	-0-	-12719	-0-	132 1	1417 3	N	444	501 1	302
						488 9					

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP KUNDE UNIT A B		109333 WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	412	1	577	3	N	209	179	1			219
						230	9									
*04	840 N	438	-0-	-402	-0-	229	1	90	3	N	108	147	1			180
						119	9									
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					180
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	182	1			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					97
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787																
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2	118	1			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314																
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					245
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					245
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					245
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					245
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					245
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
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939																			
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
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114					250
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					250

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147

SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912																			
*03	7378	X		6087	-0-	-1291	-0-	1134	1	4278	3	N	614	512	1				192
*04	6870	X		5865	-0-	-1005	-0-	675	9	4168	3	N	561	722	1				31
*05	6479	X		5782	-0-	-697	-0-	617	9	4104	3	N	546	492	1				85
*06	6270	X		6021	-0-	-249	-0-	601	9	4319	3	N	574	518	1				141
*07	6293	X		4839	-0-	-1454	-0-	1071	1	3360	3	N	419	472	1				88
*08	6076	X		5920	-0-	-156	-0-	1018	1	4338	3	N	511	522	1				77
*09	6030	X		5485	-0-	-545	-0-	461	9	3901	3	N	500	500	1				77
*10	6433	X		6433	-0-	-0-	-0-	1020	1	4709	3	N	644	555	1				166
*11	6934	X		6934	-0-	-0-	-0-	562	9	6035	3	N	332	345	1				153
*12	5921	X		4921	-0-	-1000	-0-	1016	1	3584	3	N	393	496	1				50
*01	6448	X		1	-0-	-6447	-0-	708	9			N	-0-						50
02	6468	X		837	-0-	-5631	-0-	534	1	1	9	N	1						51

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	18	1			105
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3214	3	N	594	740	1	290
							653	9							
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1692	3	N	326	356	1	260
							359	9							
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1909	3	N	340	339	1	261
							374	9							
*12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	921	3	N	290	367	1	184
							319	9							
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	600	3	N	46			230
							51	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	1	147	9	N	134	190	1	122
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	1	37	9	N	34			156
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	1	10	9	N	9			165
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	1	20	9	N	18			183
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	1	26	9	N	24			207
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-			207

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-	-0-	503	1	349	3	N	397	341	1	326
							437	9							
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1	143
							399	9							
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	303	9	N	275	159	1	259
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	283	9	N	257	361	1	155
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	246	9	N	224	179	1	200
*02	611 X	611	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	299	9	N	272	179	1	293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		3100 N	31446	-0-	28346	28346	290	1	21821	3	N	8486	8528	1	289
							9335	9							
*04		3000 N	82563	-0-	79563	107909	691	1	59307	3	N	20514	20075	1	728
							22565	9							
*05		3100 N	82499	-0-	79399	187308	592	1	60603	3	N	19367	19394	1	701
							21304	9							
*06		258106 X	70798	-0-	-187308	-0-	510	1	53492	3	N	15269	15224	1	746
							16796	9							
*07		61335 X	61335	-0-	-0-	-0-	530	1	46759	3	N	12769	13079	1	436
							14046	9							
*08		70153 X	66984	-0-	-3169	-0-	470	1	54294	3	N	11109	11061	1	484
							12220	9							
*09		67890 X	47056	-0-	-20834	-0-	467	1	38106	3	N	7712	7752	1	444
							8483	9							
*10		70153 X	24120	-0-	-46033	-0-	597	1	18995	3	N	4116	4419	1	141
							4528	9							
*11		67890 X	22849	-0-	-45041	-0-	307	1	17782	3	N	4327	4047	1	421
							4760	9							
*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							
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		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	1389	1	706	9	N	642	746	1	199
*01		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1548	1	76	3	N	535	509	1	225
							589	9							
*02		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1403	1	444	9	N	404	546	1	83
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1704	3	525	9	N	477	371	1	388
							1252	3	370	9	N	336	147	1	577
10		1984 N	1622	-0-	-362	-0-	919	3	430	9	N	391	556	1	412
*11		2460 N	1349	-0-	-1111	-0-	74	3	398	9	N	362	322	1	452
*12		2294 N	472	-0-	-1822	-0-					N	178	354	1	276
*01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	338	307	1	307
*02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1473	3	372	9	N				
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	837	913	1	111
							921	9							
10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1054	1	6081	3	N	666	527	1	250
							733	9							
*11		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1294	1	6257	3	N	830	928	1	152
							913	9							
*12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1330	1	4890	3	N	828	890	1	90
							911	9							
*01		5487 X	1636	-0-	-3851	-0-	1622	1	14	9	N	13			103
02		4956 X	1663	-0-	-3293	-0-	1663	1			N	-0-			103

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 PROD	INJECT. (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		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
							502	9								
*12		4309 X	2611	-0-	-1698	-0-	171	1	1864	3	N	524	33	0	551	1
							576	9								
*01		4433 X	3743	-0-	-690	-0-	216	1	2761	3	N	696	218	0	554	1
							766	9								
02		4004 X	3003	-0-	-1001	-0-	177	1	2188	3	N	580	576	0		84
							638	9								
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746																
*03		8576 X	4570	-0-	-4006	-0-	149	1	3566	3	N	777	1020	1		469
							855	9								
*04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	118	1	3172	3	N	545	703	1		311
							600	9								
*05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	53	1	3104	3	N	589	686	1		214
							648	9								
*06		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	3	N	529	522	1		221
							582	9								
*07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	3	N	519	510	1		230
							571	9								
*08		3007 X	1497	-0-	-1510	-0-	191	1	1107	3	N	181	186	1		225
							199	9								
09		2910 X	186	-0-	-2724	-0-	186	1			N	-0-				225
*10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	3732	3	N	698	537	1		386
							768	9								
*11		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	3	N	581	374	1		593
							639	9								
*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								
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365																
*03		6448 X	3771	-0-	-2677	-0-	3252	3	519	9	N	472	500	1		282
*04		6180 X	4934	-0-	-1246	-0-	4355	3	579	9	N	526	526	1		282
*05		6231 X	5649	-0-	-582	-0-	5142	3	507	9	N	461	506	1		237
*06		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	4814	3	428	9	N	389	474	1		152
*07		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5101	3	523	9	N	475	475	1		152
*08		5642 X	3481	-0-	-2161	-0-	3197	3	284	9	N	258	176	1		234
*09		5460 X	2630	-0-	-2830	-0-	2345	3	285	9	N	259	158	1		335
*10		5642 X	347	-0-	-5295	-0-	329	3	18	9	N	16	142	1		209
11		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	3				212
*12		5611 X	1149	-0-	-4462	-0-	1028	3	121	9	N	110				322
*01		3472 X	532	-0-	-2940	-0-	466	3	66	9	N	60	182	1		200
02		2464 X	11	-0-	-2453	-0-	7	3	4	9	N	4				204

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 #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840													
*03	3751 X	3380	-0-	-371	-0-	92	1 2994	3	N	267	360	1	457
						294	9						
*04	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	91	1 3069	3	N	190	168	1	479
						209	9						
*05	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	149	1 3138	3	N	228	494	1	213
						251	9						
*06	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	177	1 2834	3	N	211	157	1	267
						232	9						
*07	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	186	1 2760	3	N	230	173	1	324
						253	9						
*08	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	93	1 3166	3	N	221	167	1	378
						243	9						
*09	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	150	1 2729	3	N	170	340	1	208
						187	9						
*10	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	134	1 3007	3	N	244	182	1	270
						268	9						
*11	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	238	1 2573	3	N	231			501
						254	9						
*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						

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						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1793	3	417	9	N	379	250
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1854	3	345	9	N	314	233
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	2560	3	N	598	290
						658	9					
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6	1	2663	3	N	517	269
						569	9					
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	N	477	383
						525	9					
*02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	21	1	2270	3	N	425	248
						468	9					
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157												
*03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	3	N	581	466
						639	9					
*04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	180	1	1216	3	N	476	260
						524	9					
*05	3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	112	1	1380	3	N	454	368
						499	9					
*06	3240 X	1718	-0-	-1522	-0-	382	1	917	3	N	381	274
						419	9					
*07	3348 X	1701	-0-	-1647	-0-	201	1	1083	3	N	379	317
						417	9					
*08	2728 X	2296	-0-	-432	-0-	142	1	1743	3	N	374	376
						411	9					
*09	1920 X	916	-0-	-1004	-0-	251	1	493	3	N	156	349
						172	9					
10	1984 X	84	-0-	-1900	-0-	83	1	1	9	N	1	191
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	191
*12	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	167	1	1584	3	N	446	270
						491	9					
*01	2294 X	1738	-0-	-556	-0-	128	1	1497	3	N	103	190
						113	9					
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	265	1	774	3	N	-0-	190
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783												
*03	3503 X	1830	-0-	-1673	-0-	352	1	1175	3	N	275	261
						303	9					
*04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	299	1	2661	3	N	622	368
						684	9					
*05	3224 X	1414	-0-	-1810	-0-	416	1	731	3	N	243	261
						267	9					
*06	3120 X	694	-0-	-2426	-0-	210	1	438	3	N	42	124
						46	9					
*07	3751 X	3061	-0-	-690	-0-	58	1	2496	3	N	461	85
						507	9					
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	85
*09	3630 X	2922	-0-	-708	-0-	29	1	2484	3	N	372	298
						409	9					
*10	3069 X	1335	-0-	-1734	-0-	1092	3	243	9	N	221	174
*11	2970 X	472	-0-	-2498	-0-	405	3	67	9	N	61	235
*12	3069 X	821	-0-	-2248	-0-	689	3	132	9	N	120	176
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3024	3	623	9	N	566	33
02	2716 X	405	-0-	-2311	-0-	8	1	214	3	N	166	53
						183	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																	
*03	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	28	1	10439	3	N	309	149	1			260
							340	9									
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	25	1	8505	3	N	70	159	1			171
							77	9									
*05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1	1	4567	3	N	62					233
							68	9									
*06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	1	1	4324	3	N	73	150	1			156
							80	9									
*07	4867	X	318	-0-	-4549	-0-	232	3	86	9	N	78	134	1			100
*08	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	42	1	4077	3	N	137					237
							151	9									
*09	4710	X	2851	-0-	-1859	-0-	144	1	2590	3	N	106	173	1			170
							117	9									
*10	4650	X	2088	-0-	-2562	-0-	20	1	2002	3	N	60					230
							66	9									
*11	4410	X	3515	-0-	-895	-0-	307	1	3084	3	N	113					343
							124	9									
*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

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	0 N	-0-	-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

*03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	18	1	4038	3	N	-0-			269
*04	3690 X	2798	-0-	-892	-0-	131	1	2660	3	N	6			275
						7	9							
*05	3813 X	2897	-0-	-916	-0-	26	1	2871	3	N	-0-	182	1	93
*06	3690 X	3124	-0-	-566	-0-	21	1	3103	3	N	-0-			93
*07	3813 X	2840	-0-	-973	-0-	57	1	2783	3	N	-0-			93
*08	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	162	1	3104	3	N	6			99
						7	9							
*09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	124	1	4351	3	N	3			102
						3	9							
*10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	207	1	4908	3	N	-0-			102
*11	3180 X	1794	-0-	-1386	-0-	239	1	1553	3	N	2			104
						2	9							
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
						3	9							
02	3444 X	2422	-0-	-1022	-0-	220	1	2194	3	N	7			126
						8	9							

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	936	937	0	154
						1030	9							
*04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	1221	1219	0	156
						1343	9							
*05	2077 N	1068	-0-	-1009	-0-	3	1	128	3	Y	852	951	0	57
						937	9							
*06	1260 N	659	-0-	-601	-0-	2	1	79	3	Y	525	531	0	8
						578	9					43	1	
*07	1674 N	1222	-0-	-452	-0-	4	1	164	3	Y	958	958	0	8
						1054	9							
*08	1147 N	837	-0-	-310	-0-	5	1	105	3	Y	661	661	0	8
						727	9							
*09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	1078	1074	0	12
						1186	9							
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	1151	561	0	148
						1266	9					454	1	
*11	900 N	1	-0-	-899	-0-	1	1			Y	-0-			148
*12	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	4	1	209	3	Y	1058	1028	1	178
						1164	9							
*01	1612 N	238	-0-	-1374	-0-	4	1	33	3	Y	183	88	1	273
						201	9							
02	1456 X	1360	-0-	-96	-0-	5	1	174	3	Y	1074	973	1	374
						1181	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BEARDSLEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266286		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	81	1	4687	3	N	336	188	1	359
						370	9							
*04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	164	1	9245	3	N	350	317	1	392
						385	9							
*05	3999 X	3323	-0-	-676	-0-	386	1	2550	3	N	352	482	1	262
						387	9							
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			262
*07	5146 X	869	-0-	-4277	-0-	12	1	800	3	N	52	137	1	177
						57	9							
*08	5177 X	5071	-0-	-106	-0-	25	1	4649	3	N	361	306	1	232
						397	9							
*09	5010 X	4183	-0-	-827	-0-	137	1	3583	3	N	421	488	1	165
						463	9							
*10	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	87	1	2185	3	N	438	336	1	267
						482	9							
*11	4920 X	3149	-0-	-1771	-0-	136	1	2662	3	N	319	350	1	236
						351	9							
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
						481	9							
02	3892 X	1921	-0-	-1971	-0-	98	1	1727	3	N	87	191	1	237
						96	9							

F. MALEK UNIT L		WELL #:		2	RRCID -> 266297		COMPL. DATE 12/13/2012			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	228	1	5894	3	N	418	357	1	366
						460	9							
*04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	313	1	4875	3	N	418	491	1	293
						460	9							
*05	4960 X	3907	-0-	-1053	-0-	277	1	3379	3	N	228	341	1	180
						251	9							
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			180
*07	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	210	1	4035	3	N	194	157	1	217
						213	9							
*08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	273	1	5792	3	N	436	339	1	314
						480	9							
*09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	290	1	4607	3	N	337	182	1	469
						371	9							
*10	4464 X	4322	-0-	-142	-0-	86	1	3888	3	N	316	368	1	417
						348	9							
*11	4800 X	2828	-0-	-1972	-0-	132	1	2505	3	N	174			591
						191	9							
*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							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E		WELL #:		1	RRCID -> 266451		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896												
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
*04	4410 X	4257	-0-	-153	-0-	379 1	3761 3	N	106			255
						117 9						
*05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	406 1	4016 3	N	80	148 1		187
						88 9						
*06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	427 1	2944 3	N	49			236
						54 9						
*07	4402 X	2574	-0-	-1828	-0-	380 1	2107 3	N	79	182 1		133
						87 9						
*08	4495 X	2201	-0-	-2294	-0-	431 1	1719 3	N	46			179
						51 9						
*09	4350 X	3448	-0-	-902	-0-	443 1	2917 3	N	80	157 1		102
						88 9						
*10	4495 X	2543	-0-	-1952	-0-	511 1	1898 3	N	122			224
						134 9						
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			224
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						

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496												
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5418 3	549 9	N	499	342 1		316
*04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5123 3	602 9	N	547	677 1		186
*05	5146 X	231	-0-	-4915	-0-	200 3	31 9	N	28			214
06	5760 X	78	-0-	-5682	-0-	78 1		N	-0-			214
*07	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	73 1	8061 3	N	1794	1573 1		435
						1973 9						
*08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	128 1	10976 3	N	2372	2296 1		511
						2609 9						
*09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	342 1	4972 3	N	1086	1260 1		337
						1195 9						
*10	6572 X	4866	-0-	-1706	-0-	358 1	3592 3	N	833	872 1		298
						916 9						
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	1			299
*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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
WERNLI UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266480		COMPL. DATE 01/19/2013			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	246	1	4886	3	N	230	347	1	486
						253	9							
*04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	396	1	3453	3	N	234	177	1	543
						257	9							
*05	4464 X	1024	-0-	-3440	-0-	110	1	855	3	N	54	158	1	439
						59	9							
06	5040 X	47	-0-	-4993	-0-	47	1			N	-0-			439
07	5208 X	160	-0-	-5048	-0-	160	1			N	-0-			439
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			439
09	4110 X	1	-0-	-4109	-0-	1	1			N	-0-			439
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			439
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			439
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

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266481		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761				
*03	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	1	1	3209	3	N	647	542	1	895
						712	9							
*04	4410 X	3459	-0-	-951	-0-	2	1	3033	3	N	385	1053	1	227
						424	9							
*05	4557 X	3720	-0-	-837	-0-	3104	3	616	9	N	560	508	1	279
*06	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	1	1	2961	3	N	522	669	1	132
						574	9							
*07	3937 X	3762	-0-	-175	-0-	9	1	3147	3	N	551	509	1	174
						606	9							
*08	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	23	1	3033	3	N	516	362	1	328
						568	9							
*09	3600 X	1007	-0-	-2593	-0-	4	1	841	3	N	147	167	1	308
						162	9							
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			308
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			308
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			308
*01	31541 X	31541	-0-	-0-	-0-	326	1	22550	3	N	7877	1521	0	6283
						8665	9							381
*02	57531 X	57531	-0-	-0-	-0-	478	1	49761	3	N	6629	6774	1	236
						7292	9							

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1MW	RRCID -> 266485		COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULLIN UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 266490		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* 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
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709													
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-		192
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-		192
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	9	N	21		213
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
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452													
*03	217 N	196	-0-	-21	-0-	102	3	94	9	N	85	84 0	233
*04	1230 N	331	-0-	-899	-0-	239	3	92	9	N	84	84 0	233
*05	1395 N	339	-0-	-1056	-0-	280	3	59	9	N	54	54 0	233
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	533	3	101	9	N	92	92 0	233
*07	341 N	289	-0-	-52	-0-	182	3	107	9	N	97	94 0	236
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	319	3	135	9	N	123	159 1	200
*09	630 N	474	-0-	-156	-0-	355	3	119	9	N	108	80 0	228
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	397	3	N	123	187 1	164
						135	9						
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	452	3	87	9	N	79		243
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						
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						
*01	2666 X	2252	-0-	-414	-0-	1065	1	738	3	N	408	408 0	115
						449	9						
*02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	987	1	1045	3	N	462	464 0	113
						508	9						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		8494 X	5143	-0-	-3351	-0-	330	1	3987	3	N	751	752	0	197
							826	9							
*04		8220 X	4685	-0-	-3535	-0-	299	1	3605	3	N	710	709	0	198
							781	9							
*05		7316 X	2662	-0-	-4654	-0-	108	1	2158	3	N	360	360	0	198
							396	9							
*06		6120 X	6047	-0-	-73	-0-	188	1	4861	3	N	907	907	0	198
							998	9							
*07		6293 X	4628	-0-	-1665	-0-	228	1	3716	3	N	622	622	0	198
							684	9							
*08		5146 X	4330	-0-	-816	-0-	118	1	3574	3	N	580	580	0	198
							638	9							
*09		6060 X	2688	-0-	-3372	-0-	99	1	2061	3	N	480	480	0	198
							528	9							
*10		6262 X	2988	-0-	-3274	-0-	154	1	2562	3	N	247	247	0	198
							272	9							
*11		6060 X	4916	-0-	-1144	-0-	118	1	3987	3	N	737	738	0	197
							811	9							
*12		4619 X	3642	-0-	-977	-0-	133	1	2786	3	N	657	657	0	197
							723	9							
*01		4340 X	3725	-0-	-615	-0-	153	1	3036	3	N	487	487	0	197
							536	9							
02		4592 X	2719	-0-	-1873	-0-	150	1	2358	3	N	192	45	0	344
							211	9							

ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		427 X	427	-0-	-0-	-0-	262	1	107	3	N	53	179	1	195
							58	9							
04		346 X	346	-0-	-0-	-0-	252	1	94	9	N	85	169	1	111
05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	288	1	120	9	N	109			220
*06		415 X	415	-0-	-0-	-0-	85	1	234	3	N	87	159	1	148
							96	9							
*07		451 X	451	-0-	-0-	-0-	115	1	238	3	N	89			237
							98	9							
*08		490 X	490	-0-	-0-	-0-	172	1	224	3	N	85	174	1	148
							94	9							
*09		543 X	543	-0-	-0-	-0-	156	1	297	3	N	82			230
							90	9							
*10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	134	1	291	3	N	86	159	1	157
							95	9							
*11		460 X	460	-0-	-0-	-0-	151	1	225	3	N	76			233
							84	9							
*12		445 X	445	-0-	-0-	-0-	114	1	284	3	N	43	153	1	123
							47	9							
01		198 X	198	-0-	-0-	-0-	173	1	25	9	N	23			146
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	12927 X	9301	-0-	-3626	-0-	116	1	8803	3	N	347	350	121
						382	9						
*04	12510 X	214	-0-	-12296	-0-	9	1	203	3	N	2		123
						2	9						
*05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	212	1	7281	3	N	259	172	210
						285	9						
*06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-	237	1	2318	3	N	119	158	171
						131	9						
*07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-	136	1	1647	3	N	95	158	108
						105	9						
*08	9300 X	7015	-0-	-2285	-0-	228	1	6480	3	N	279	185	202
						307	9						
*09	7530 X	1950	-0-	-5580	-0-	217	1	1609	3	N	113	159	156
						124	9						
*10	7781 X	4045	-0-	-3736	-0-	225	1	3439	3	N	346	159	343
						381	9						
*11	6780 X	1305	-0-	-5475	-0-	86	1	1074	3	N	132		475
						145	9						
*12	7006 X	6267	-0-	-739	-0-	94	1	5905	3	N	244	526	193
						268	9						
*01	7006 X	6672	-0-	-334	-0-	184	1	6103	3	N	350	371	172
						385	9						
02	3640 X	753	-0-	-2887	-0-	13	1	696	3	N	40		212
						44	9						

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

*03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	46	1	3921	3	N	693	688	233
						762	9						
*04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	29	1	3528	3	N	549	496	286
						604	9						
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	870	1	2743	3	N	474	494	266
						521	9						
*06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	698	1	2790	3	N	429	454	241
						472	9						
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	762	1	2616	3	N	387	350	278
						426	9						
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	828	1	2465	3	N	416	512	182
						458	9						
*09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	406	1	2595	3	N	409	349	242
						450	9						
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	N	403	365	280
						443	9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	184	137
*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	218
						671	9						
*02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	26	1	1958	3	N	313	366	165
						344	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1829 X	453	-0-	-1376	-0-	453	3			N	-0-			209
*04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	238	1	887	3	N	133	158	1	184
						146	9							
*05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	233	1	1751	3	N	380	342	1	222
						418	9							
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	643	1	189
						671	9							
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	1762	3	N	386	366	1	209
						425	9							
*08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	36	1	1714	3	N	504	370	1	343
						554	9							
*09	4050 X	2676	-0-	-1374	-0-	13	1	2146	3	N	470	512	1	301
						517	9							
*10	4185 X	2066	-0-	-2119	-0-	10	1	1465	3	N	537	543	1	295
						591	9							
*11	4050 X	1707	-0-	-2343	-0-	4	1	1326	3	N	343	181	1	457
						377	9							
*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							

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

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	1	2	9	N	2			193
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

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
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	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	197	1	8065	3	N	1967	1821	1	250
						2164	9							
*02	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	136	1	7450	3	N	1764	1810	1	204
						1940	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	6727 X	5491	-0-	-1236	-0-	226	1	4858	3	N	370	353	1	419
						407	9							
*04	6510 X	4904	-0-	-1606	-0-	236	1	4420	3	N	225	175	1	469
						248	9							
*05	6727 X	4881	-0-	-1846	-0-	251	1	4296	3	N	304	493	1	280
						334	9							
*06	7260 X	4624	-0-	-2636	-0-	263	1	4055	3	N	278	487	1	71
						306	9							
*07	7502 X	4921	-0-	-2581	-0-	252	1	4346	3	N	294	157	1	208
						323	9							
*08	5487 X	4719	-0-	-768	-0-	265	1	4133	3	N	292	306	1	194
						321	9							
*09	4890 X	4328	-0-	-562	-0-	271	1	3752	3	N	277	365	1	106
						305	9							
*10	4929 X	4404	-0-	-525	-0-	273	1	3814	3	N	288	189	1	205
						317	9							
*11	4770 X	4262	-0-	-508	-0-	289	1	3654	3	N	290			495
						319	9							
*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							

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
*03	4774 X	2441	-0-	-2333	-0-	2355	3	86	9	N	78			262
*04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	4504	3	85	9	N	77	179	1	160
*05	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	101	1	3998	3	N	69	158	1	71
						76	9							
*06	5190 X	4573	-0-	-617	-0-	259	1	4234	3	N	73			144
						80	9							
*07	4743 X	4126	-0-	-617	-0-	353	1	3709	3	N	58			202
						64	9							
*08	4743 X	2416	-0-	-2327	-0-	285	1	2070	3	N	55	188	1	69
						61	9							
*09	4590 X	195	-0-	-4395	-0-	79	1	107	3	N	8			77
						9	9							
*10	4712 X	638	-0-	-4074	-0-	41	1	575	3	N	20			97
						22	9							
*11	4560 X	1160	-0-	-3400	-0-	8	1	1113	3	N	35			132
						39	9							
*12	4123 X	1034	-0-	-3089	-0-	47	1	877	3	N	100			232
						110	9							
*01	2418 X	655	-0-	-1763	-0-	109	1	476	3	N	64	181	1	115
						70	9							
*02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	246	1	899	3	N	41			156
						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 #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	213	1	2532	3	N	827	848	1	164	
						910	9								
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	204	1	1927	3	N	517	516	1	165	
						569	9								
*05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	228	1	2043	3	N	378	308	1	235	
						416	9								
*06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	N	486	154	1	567	
						535	9								
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	30	1	2650	3	N	389	711	1	245	
						428	9								
*08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	78	1	1902	3	N	494	501	1	238	
						543	9								
*09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	98	1	1976	3	N	499	480	1	257	
						549	9								
*10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1269	3	N	275	370	1	162	
						303	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
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								

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
*03	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	287	1	2966	3	N	441	528	1	412
						485	9							
*04	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	268	1	2772	3	N	343	515	1	240
						377	9							
*05	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	257	1	2880	3	N	417	316	1	341
						459	9							
*06	5760 X	3165	-0-	-2595	-0-	265	1	2541	3	N	326	581	1	86
						359	9							
*07	5952 X	3408	-0-	-2544	-0-	255	1	2718	3	N	395	315	1	166
						435	9							
*08	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	251	1	2606	3	N	402	518	1	50
						442	9							
*09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	313	1	2469	3	N	393	339	1	104
						432	9							
*10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	392	1	2664	3	N	393	189	1	308
						432	9							
*11	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	274	1	1646	3	N	267	369	1	206
						294	9							
*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

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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		3503 X	2683	-0-	-820	-0-	449	1	2055	3	N	163	160	1	238
							179	9							
*04		3120 X	2233	-0-	-887	-0-	439	1	1649	3	N	132	157	1	213
							145	9							
*05		2170 X	1858	-0-	-312	-0-	272	1	1468	3	N	107	171	1	149
							118	9							
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			149
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			149
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			149
*09		22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	286	1	19412	3	N	2944	1541	0	1409 1 143
							3238	9							
*10		110056 X	110056	-0-	-0-	-0-	496	1	95952	3	N	12371	12469	0	45
							13608	9							
*11		99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	468	1	88390	3	N	9783	9776	0	52
							10761	9							
*12		87920 X	87920	-0-	-0-	-0-	415	1	78221	3	N	8440	8241	0	158 1 93
							9284	9							
*01		62161 X	62161	-0-	-0-	-0-	578	1	55153	3	N	5845	5209	0	541 1 188
							6430	9							
*02		34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	415	1	30337	3	N	3271	2958	0	361 1 140
							3598	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
*03		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	448	1	4614	3	N	734	688	1	246
							807	9							
*04		4860 X	3593	-0-	-1267	-0-	264	1	2837	3	N	447	484	1	209
							492	9							
*05		5022 X	3833	-0-	-1189	-0-	248	1	3223	3	N	329	336	1	202
							362	9							
*06		5670 X	4051	-0-	-1619	-0-	239	1	3249	3	N	512	518	1	196
							563	9							
*07		5859 X	3641	-0-	-2218	-0-	257	1	2944	3	N	400	334	1	262
							440	9							
*08		5859 X	3025	-0-	-2834	-0-	77	1	2600	3	N	316	355	1	223
							348	9							
*09		4050 X	2677	-0-	-1373	-0-	96	1	2229	3	N	320	316	1	227
							352	9							
*10		4185 X	3269	-0-	-916	-0-	84	1	2769	3	N	378	184	1	421
							416	9							
*11		4050 X	1420	-0-	-2630	-0-	52	1	1190	3	N	162			583
							178	9							
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			583
*01		3255 X	2952	-0-	-303	-0-	83	1	2486	3	N	348	715	1	216
							383	9							
*02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	2770	3	N	419	358	1	277
							461	9							
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	10	1	4226	3	N	213	176	1	69
						234	9							
*04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4215	3	342	9	N	311	180	1	200
*05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	14	1	3661	3	N	219	336	1	83
						241	9							
*06	4320 X	281	-0-	-4039	-0-	72	1	154	3	N	50			133
						55	9							
*07	4712 X	1544	-0-	-3168	-0-	1283	3	261	9	N	237	184	1	186
*08	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	37	1	3458	3	N	598	704	1	80
						658	9							
*09	4560 X	3466	-0-	-1094	-0-	6	1	3159	3	N	274	317	1	37
						301	9							
*10	3906 X	1364	-0-	-2542	-0-	8	1	1167	3	N	172	190	1	19
						189	9							
*11	4020 X	614	-0-	-3406	-0-	475	3	139	9	N	126			145
*12	4154 X	499	-0-	-3655	-0-	8	1	404	3	N	79	141	1	83
						87	9							
*01	4154 X	184	-0-	-3970	-0-	152	3	32	9	N	29			112
02	3248 X	202	-0-	-3046	-0-	154	3	48	9	N	44			156
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
*03	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	786	1	13298	3	N	624	712	1	126
						686	9							
*04	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	92	1	8892	3	N	420	340	1	206
						462	9							
*05	17484 X	6181	-0-	-11303	-0-	155	1	5734	3	N	265	361	1	110
						292	9							
*06	16920 X	14176	-0-	-2744	-0-	189	1	13530	3	N	415	328	1	197
						457	9							
*07	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	211	1	17102	3	N	395	509	1	83
						435	9							
*08	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	265	1	16247	3	N	388	310	1	161
						427	9							
*09	14190 X	13803	-0-	-387	-0-	281	1	13148	3	N	340	336	1	165
						374	9							
*10	17484 X	5417	-0-	-12067	-0-	694	1	4551	3	N	156	158	1	163
						172	9							
*11	16920 X	9105	-0-	-7815	-0-	381	1	8353	3	N	337	337	1	163
						371	9							
*12	17484 X	4382	-0-	-13102	-0-	151	1	4047	3	N	167	158	1	172
						184	9							
*01	16926 X	928	-0-	-15998	-0-	317	1	611	3	N	-0-			172
02	12880 X	983	-0-	-11897	-0-	721	1	189	3	N	66			238
						73	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)	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		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							

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
*03		108581 X	108581	-0-	-0-	-0-	498	1	92154	3	N	14481	12807	0	1605 1 156
							15929	9							
*04		94377 X	94377	-0-	-0-	-0-	355	1	81319	3	N	11548	11550	0	154
							12703	9							
*05		62005 X	62005	-0-	-0-	-0-	95	1	53574	3	N	7578	7582	0	150
							8336	9							
*06		36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	71	1	31035	3	N	4463	4460	0	153
							4909	9							
*07		43552 X	43552	-0-	-0-	-0-	178	1	38128	3	N	4769	4769	0	153
							5246	9							
*08		48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	111	1	43565	3	N	4584	4573	0	164
							5042	9							
*09		49599 X	49599	-0-	-0-	-0-	42	1	45116	3	N	4037	3983	0	157 1 61
							4441	9							
*10		48275 X	48275	-0-	-0-	-0-	39	1	44288	3	N	3589	3544	0	106
							3948	9							
*11		35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	50	1	32266	3	N	2630	1818	0	535 1 383
							2893	9							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	7440 X	5289	-0-	-2151	-0-	99	1	4996	3	N	176	161	1		113
						194	9								
*04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	249	1	8381	3	N	381	332	1		162
						419	9								
*05	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	217	1	6634	3	N	266	330	1		98
						293	9								
*06	5130 X	2939	-0-	-2191	-0-	97	1	2732	3	N	100	159	1		39
						110	9								
07	9362 X	63	-0-	-9299	-0-	63	1			N	-0-				39
*08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	119	1	11511	3	N	883	822	1		100
						971	9								
*09	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	147	1	17398	3	N	1239	1216	1		123
						1363	9								
*10	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	170	1	11750	3	N	875	867	1		131
						963	9								
*11	9060 X	4381	-0-	-4679	-0-	116	1	3917	3	N	316	188	1		259
						348	9								
*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								
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
*03	3410 X	320	-0-	-3090	-0-	246	3	74	9	N	67				123
*04	3300 X	182	-0-	-3118	-0-	4	1	171	3	N	6				129
						7	9								
*05	3410 X	524	-0-	-2886	-0-	151	1	367	3	N	5				134
						6	9								
*06	750 X	645	-0-	-105	-0-	97	1	542	3	N	5				139
						6	9								
*07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	159	1	250	3	N	11				150
						12	9								
*08	527 X	245	-0-	-282	-0-	88	1	153	3	N	4				154
						4	9								
*09	660 X	67	-0-	-593	-0-	38	1	28	3	N	1				155
						1	9								
*10	682 X	144	-0-	-538	-0-	143	3	1	9	N	1				156
*11	660 X	129	-0-	-531	-0-	6	1	111	3	N	11				167
						12	9								
*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

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	17298 X	16367	-0-	-931	-0-	102	1	15990	3	N	250	171	1	198
						275	9							
*04	16740 X	15624	-0-	-1116	-0-	15380	3	244	9	N	222	159	1	261
*05	17174 X	3244	-0-	-13930	-0-	18	1	3073	3	N	139			400
						153	9							
*06	16620 X	12805	-0-	-3815	-0-	12804	3	1	9	N	1	356	1	45
*07	16709 X	4582	-0-	-12127	-0-	4470	3	112	9	N	102	119	1	28
*08	16368 X	6249	-0-	-10119	-0-	6131	3	118	9	N	107			135
*09	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	15642	3	290	9	N	264	336	1	63
*10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16239	3	200	9	N	182	180	1	65
*11	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	17212	3	129	9	N	117			182
*12	16461 X	9504	-0-	-6957	-0-	28	1	9399	3	N	70	161	1	91
						77	9							
*01	16461 X	7602	-0-	-8859	-0-	7426	3	176	9	N	160	195	1	56
02	16184 X	13124	-0-	-3060	-0-	12883	3	241	9	N	219	177	1	98

ARNOLD UNIT A													WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770	
*03	9455 X	3073	-0-	-6382	-0-	311	1	2536	3	N	205	161	1	88
						226	9							
*04	9150 X	1691	-0-	-7459	-0-	387	1	1016	3	N	262	348	1	2
						288	9							
05	9455 X	330	-0-	-9125	-0-	323	1	7	9	N	6			8
*06	8550 X	7960	-0-	-590	-0-	355	1	7169	3	N	396	327	1	77
						436	9							
*07	8742 X	3046	-0-	-5696	-0-	414	1	2290	3	N	311	182	1	206
						342	9							
*08	3069 X	450	-0-	-2619	-0-	143	1	211	3	N	87	159	1	134
						96	9							
*09	7950 X	2444	-0-	-5506	-0-	415	1	1781	3	N	225	320	1	39
						248	9							
*10	8215 X	3337	-0-	-4878	-0-	449	1	2555	3	N	303	150	1	192
						333	9							
*11	7950 X	6998	-0-	-952	-0-	553	1	6196	3	N	226	352	1	66
						249	9							
12	3038 X	508	-0-	-2530	-0-	500	1	8	9	N	7			73
*01	3348 X	1021	-0-	-2327	-0-	508	1	369	3	N	131	157	1	47
						144	9							
*02	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	464	1	10335	3	N	1413	1111	1	349
						1554	9							

A. VAUGHN UNIT A													WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164	
09	41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	244	1	35085	3	N	5867	5869	0	157 1 36
						6454	9							
10	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	250	1	33407	3	N	4591	4316	0	311
						5050	9							
*11	27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	220	1	23887	3	N	3127	3056	0	339 1 43
						3440	9							
*12	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	208	1	21124	3	N	2704	2554	0	175 1 18
						2974	9							
*01	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	128	1	15167	3	N	2238	2238	0	18
						2462	9							
*02	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	66	1	16219	3	N	2055	2055	0	18
						2261	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	585	1	8253	3	N	106	352 1	45
						117	9						
*04	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	427	1	8577	3	N	109		154
						120	9						
*05	7285 X	6130	-0-	-1155	-0-	445	1	5584	3	N	92	157 1	89
						101	9						
*06	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	392	1	6861	3	N	76		165
						84	9						
*07	9424 X	7906	-0-	-1518	-0-	400	1	7421	3	N	77	160 1	82
						85	9						
*08	9424 X	7905	-0-	-1519	-0-	435	1	7385	3	N	77		159
						85	9						
*09	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	420	1	10541	3	N	70	158 1	71
						77	9						
*10	7905 X	6896	-0-	-1009	-0-	280	1	6573	3	N	39		110
						43	9						
*11	7650 X	2043	-0-	-5607	-0-	212	1	1781	3	N	45		155
						50	9						
*12	10819 X	7505	-0-	-3314	-0-	107	1	7199	3	N	181	177 1	159
						199	9						
*01	10819 X	1049	-0-	-9770	-0-	1035	3	14	9	N	13	161 1	11
02	9772 X	-0-	-0-	-9772	-0-					N	1		12

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911													
*03	8091 X	7714	-0-	-377	-0-	37	1	7118	3	N	508	508 0	30
						559	9						
*04	7830 X	5715	-0-	-2115	-0-	109	1	5279	3	N	297	297 0	30
						327	9						
*05	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	103	1	7908	3	N	443	443 0	30
						487	9						
*06	7470 X	7116	-0-	-354	-0-	133	1	6479	3	N	458	459 0	29
						504	9						
*07	7719 X	48	-0-	-7671	-0-	47	1	1	9	N	1		30
*08	8494 X	6134	-0-	-2360	-0-	9	1	5771	3	N	322	173 0	35
						354	9					144 1	
*09	8220 X	6970	-0-	-1250	-0-	36	1	6415	3	N	472	439 0	68
						519	9						
*10	8494 X	6148	-0-	-2346	-0-	133	1	5519	3	N	451	304 0	38
						496	9					177 1	
*11	7110 X	6484	-0-	-626	-0-	60	1	5978	3	N	405	405 0	38
						446	9						
*12	7192 X	6476	-0-	-716	-0-	141	1	6063	3	N	247	247 0	38
						272	9						
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1		39
02	6496 X	13	-0-	-6483	-0-	6	3	7	9	N	6		45

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4350 X	38	-0-	-4312	-0-	33	1	5	3	N	-0-		42
*05	4495 X	111	-0-	-4384	-0-	1	1	92	3	N	16		58
						18	9						
*06	1530 X	80	-0-	-1450	-0-	7	1	73	3	N	-0-		58
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	13	1	4377	3	N	425	355 1	128
						468	9						
*08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5298	3	583	9	N	530	490 1	168
*09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	19	1	4112	3	N	381	502 1	47
						419	9						
*10	4805 X	3678	-0-	-1127	-0-	33	1	3317	3	N	298	183 1	162
						328	9						
*11	4650 X	1707	-0-	-2943	-0-	6	1	1566	3	N	123	180 1	105
						135	9						
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

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

*03	10323 X	8560	-0-	-1763	-0-	120	1	8280	3	N	145	169 1	233
						160	9						
*04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	186	1	6606	3	N	119	169 1	183
						131	9						
*05	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	57	1	8942	3	N	149		332
						164	9						
*06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	146	336 1	142
						161	9						
*07	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	4	1	12474	3	N	154	158 1	138
						169	9						
*08	9176 X	4069	-0-	-5107	-0-	5	1	4018	3	N	42		180
						46	9						
*09	11280 X	1217	-0-	-10063	-0-	271	1	931	3	N	14		194
						15	9						
*10	12648 X	3164	-0-	-9484	-0-	228	1	2872	3	N	58		252
						64	9						
*11	12240 X	6604	-0-	-5636	-0-	318	1	6145	3	N	128		380
						141	9						
*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						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		6882 X	5315	-0-	-1567	-0-	169	1	4722	3	N	385	309	1	179
							424	9							
*04		6540 X	5597	-0-	-943	-0-	254	1	4866	3	N	434	521	1	92
							477	9							
*05		6665 X	5886	-0-	-779	-0-	265	1	5102	3	N	472	476	1	88
							519	9							
*06		5130 X	2592	-0-	-2538	-0-	126	1	2245	3	N	201	182	1	107
							221	9							
*07		5797 X	5379	-0-	-418	-0-	275	1	4775	3	N	299	344	1	62
							329	9							
*08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	285	1	5381	3	N	369	343	1	88
							406	9							
*09		5700 X	5478	-0-	-222	-0-	279	1	4773	3	N	387	366	1	109
							426	9							
*10		5890 X	5666	-0-	-224	-0-	332	1	4902	3	N	393	325	1	177
							432	9							
*11		5880 X	1424	-0-	-4456	-0-	427	1	929	3	N	62	189	1	50
							68	9							
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							

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720															
*03		13392 X	6191	-0-	-7201	-0-	59	1	5815	3	N	288	379	1	93
							317	9							
*04		9150 X	6485	-0-	-2665	-0-	6096	3	389	9	N	354	373	1	74
*05		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	8953	3	534	9	N	485	541	1	18
*06		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	19060	3	1137	9	N	1034	860	1	192
*07		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13794	3	724	9	N	658	719	1	131
*08		9486 X	8708	-0-	-778	-0-	3	1	8387	3	N	289	337	1	83
							318	9							
*09		12960 X	6513	-0-	-6447	-0-	1	1	6192	3	N	291	319	1	55
							320	9							
*10		13392 X	8962	-0-	-4430	-0-	2	1	8475	3	N	441	372	1	124
							485	9							
*11		12960 X	5919	-0-	-7041	-0-	41	1	5560	3	N	289	352	1	61
							318	9							
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
							8	1	300	3	N	6			74
02		8092 X	315	-0-	-7777	-0-	7	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1984 X	1449	-0-	-535	-0-	255	1	1108	3	N	78	161	1	76
						86	9							
*04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	337	1	4744	3	N	348	347	1	77
						383	9							
*05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	402	1	3774	3	N	339	349	1	67
						373	9							
*06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	247	1	6252	3	N	421	360	1	128
						463	9							
*07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	5413	3	N	301	368	1	61
						331	9							
*08	5642 X	2694	-0-	-2948	-0-	251	1	2288	3	N	141	120	1	82
						155	9							
*09	5460 X	1270	-0-	-4190	-0-	236	1	920	3	N	104	169	1	17
						114	9							
*10	5642 X	2466	-0-	-3176	-0-	316	1	1933	3	N	197	196	1	18
						217	9							
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	58			76
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							

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
*03	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	1733	3	80	9	N	73			117
*04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	3911	3	682	9	N	620	544	1	193
*05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	7637	3	891	9	N	810	858	1	145
*06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	85	1	5502	3	N	317	356	1	106
						349	9							
*07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	382	1	4747	3	N	195	181	1	120
						215	9							
*08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	315	1	7360	3	N	375	327	1	168
						413	9							
*09	7470 X	3635	-0-	-3835	-0-	280	1	3169	3	N	169	179	1	158
						186	9							
10	7719 X	275	-0-	-7444	-0-	275	1			N	-0-			158
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			158
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5766 X	3961	-0-	-1805	-0-	366 1	3196 3	N	363	348 1		207
						399 9						
*04	5790 X	5055	-0-	-735	-0-	828 1	3735 3	N	447	536 1		118
						492 9						
*05	5983 X	4231	-0-	-1752	-0-	953 1	2812 3	N	424	355 1		187
						466 9						
*06	5790 X	5174	-0-	-616	-0-	1011 1	3679 3	N	440	466 1		161
						484 9						
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	713 1	4626 3	N	498	476 1		183
						548 9						
*08	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	636 1	6819 3	N	529	541 1		171
						582 9						
*09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	833 1	6597 3	N	545	528 1		188
						600 9						
*10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	875 1	4733 3	N	535	667 1		56
						589 9						
*11	5790 X	702	-0-	-5088	-0-	613 1	72 3	N	15			71
						17 9						
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

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

*03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6372 3	959 9	N	872	872 0		82
*04	6480 X	5829	-0-	-651	-0-	5101 3	728 9	N	662	662 0		82
*05	6696 X	6223	-0-	-473	-0-	1 1	5400 3	N	747	747 0		82
						822 9						
*06	7080 X	6010	-0-	-1070	-0-	5237 3	773 9	N	703	704 0		81
*07	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	5373 3	724 9	N	658	658 0		81
*08	7316 X	6277	-0-	-1039	-0-	5529 3	748 9	N	680	680 0		81
*09	6030 X	3807	-0-	-2223	-0-	3 1	3320 3	N	440	440 0		81
						484 9						
*10	6231 X	5443	-0-	-788	-0-	90 1	4762 3	N	537	538 0		80
						591 9						
*11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	8293 3	1098 9	N	998	1000 0		78
*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	370 1	78
02	7280 X	6376	-0-	-904	-0-	5594 3	782 9	N	711	72 0	537 1	180

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	428	1	5364	3	N	1298	799 0	538 1	123
						1428	9							
*04	6390 X	5615	-0-	-775	-0-	232	1	4496	3	N	806	806 0		123
						887	9							
*05	6603 X	4136	-0-	-2467	-0-	90	1	3457	3	N	535	544 0		114
						589	9							
*06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	3	N	719	579 0		254
						791	9							
*07	5642 X	5329	-0-	-313	-0-	66	1	4463	3	N	727	899 1		82
						800	9							
*08	5642 X	4536	-0-	-1106	-0-	101	1	3897	3	N	489	529 1		42
						538	9							
*09	5460 X	2883	-0-	-2577	-0-	102	1	2304	3	N	434	12 0		464
						477	9							
*10	5332 X	1258	-0-	-4074	-0-	16	1	963	3	N	254	547 1		171
						279	9							
*11	5160 X	2757	-0-	-2403	-0-	6	1	2181	3	N	518	522 0		167
						570	9							
*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	360 1	146
						516	9							
02	2688 X	2440	-0-	-248	-0-	56	1	1934	3	N	409	505 1		50
						450	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
*03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	6720	3	2440	9	N	2218	1030 0	1084 1	242
*04	4380 X	3397	-0-	-983	-0-	6	1	2601	3	N	718	721 0		239
						790	9							
*05	4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	1521	3	414	9	N	376	379 0		236
*06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1589	3	493	9	N	448	450 0		234
*07	2759 X	1907	-0-	-852	-0-	1559	3	348	9	N	316	364 0		186
*08	2759 X	1870	-0-	-889	-0-	1517	3	353	9	N	321	321 0		186
*09	2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1040	3	275	9	N	250	217 0		219
*10	2139 X	1296	-0-	-843	-0-	11	1	1057	3	N	207	128 0	186 1	112
						228	9							
*11	2070 X	870	-0-	-1200	-0-	628	3	242	9	N	220	222 0		110
*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

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
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

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

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5053 X	3712	-0-	-1341	-0-	137	1	3210	3	N	332	333	0	140
						365	9							
*04	4710 X	2953	-0-	-1757	-0-	45	1	2600	3	N	280	284	0	136
						308	9							
*05	4464 X	3290	-0-	-1174	-0-	24	1	2949	3	N	288	293	0	131
						317	9							
*06	7410 X	3116	-0-	-4294	-0-	6	1	2609	3	N	455	262	0	146
						501	9					178	1	
*07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	46	1	8309	3	N	271	312	1	105
						298	9							
*08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	334	1	6793	3	N	260	335	1	30
						286	9							
*09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	3086	3	N	228	162	1	96
						251	9							
*10	8246 X	3297	-0-	-4949	-0-	481	1	2348	3	N	425	355	1	166
						468	9							
*11	7980 X	2081	-0-	-5899	-0-	541	1	1374	3	N	151	171	1	146
						166	9							
*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
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							
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							
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
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
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	287	1	3704	3	N	346	362	1	156
						381	9							
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	3340	3	N	313	355	1	114
						344	9							
*11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	381	1	1850	3	N	189	179	1	124
						208	9							
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	384	1	3535	3	N	331	356	1	99
						364	9							
*01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	239	1	3390	3	N	399	372	1	126
						439	9							
*02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	175	1	1947	3	N	156	190	1	92
						172	9							
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
*03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	354	1	5701	3	N	917	917	0	392
						1009	9							
*04	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	490	1	7080	3	N	1049	1056	0	39
						1154	9							
*05	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	450	1	7746	3	N	1204	1045	0	40
						1324	9							
*06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	457	1	6105	3	N	889	888	0	41
						978	9							
*07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	476	1	6294	3	N	673	676	0	38
						740	9							
*08	7843 X	7438	-0-	-405	-0-	248	1	6509	3	N	619	620	0	37
						681	9							
*09	7590 X	4666	-0-	-2924	-0-	262	1	3976	3	N	389	390	0	36
						428	9							
*10	7843 X	4200	-0-	-3643	-0-	48	1	3918	3	N	213	213	0	36
						234	9							
*11	7530 X	5983	-0-	-1547	-0-	168	1	5237	3	N	525	526	0	35
						578	9							
*12	7502 X	4875	-0-	-2627	-0-	112	1	4372	3	N	355	355	0	35
						391	9							
*01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	266	1	6403	3	N	704	515	0	54
						774	9							
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-			54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	12059 X	7787	-0-	-4272	-0-	52	1	6875	3	N	782	781	0			56
						860	9									
*04	11550 X	10082	-0-	-1468	-0-	57	1	8518	3	N	1370	1371	0			55
						1507	9									
*05	11935 X	11410	-0-	-525	-0-	9770	3	1640	9	N	1491	1491	0			55
*06	11160 X	7432	-0-	-3728	-0-	6468	3	964	9	N	876	877	0			54
*07	11160 X	7033	-0-	-4127	-0-	4	1	6170	3	N	781	782	0			53
						859	9									
*08	11408 X	5069	-0-	-6339	-0-	37	1	4385	3	N	588	588	0			53
						647	9									
*09	11040 X	3249	-0-	-7791	-0-	2781	3	468	9	N	425	426	0			52
*10	11408 X	5762	-0-	-5646	-0-	202	1	4957	3	N	548	549	0			51
						603	9									
*11	7440 X	2427	-0-	-5013	-0-	78	1	1936	3	N	375	375	0			51
						413	9									
*12	7037 X	3825	-0-	-3212	-0-	3	1	3406	3	N	378	351	1			78
						416	9									
*01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	66	1	4115	3	N	649	715	1			12
						714	9									
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					12

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
COLVIN UNIT A		WELL #:	3	RRCID -> 278936		COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	12195	PERF.12192	- 18636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		7626 X	6210	-0-	-1416	-0-	323 1	4813 3	N	976	1067 1		156
							1074 9						
*04		6810 X	6583	-0-	-227	-0-	442 1	4921 3	N	1109	1220 1		45
							1220 9						
*05		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	456 1	5869 3	N	1161	812 0	317 1	77
							1277 9						
*06		6570 X	5138	-0-	-1432	-0-	365 1	3958 3	N	741	741 0		77
							815 9						
*07		6789 X	1504	-0-	-5285	-0-	94 1	1270 3	N	127	126 0		78
							140 9						
*08		7595 X	4784	-0-	-2811	-0-	4133 3	651 9	N	592	553 1		117
*09		7350 X	51	-0-	-7299	-0-	51 3		N	-0-			117
10		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	6			123
11		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-			123
12		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			123
*01		4774 X	1193	-0-	-3581	-0-	402 1	550 3	N	219	184 1		158
							241 9						
*02		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	387 1	10053 3	N	2079	2023 1		214
							2287 9						

COLVIN UNIT A		WELL #:	6	RRCID -> 279438		COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12373	- 18657		
*03		3596 X	939	-0-	-2657	-0-	193 1	563 3	N	166	165 0		92
							183 9						
*04		4260 X	313	-0-	-3947	-0-	21 1	197 3	N	86	86 0		92
							95 9						
*05		4402 X	548	-0-	-3854	-0-	425 3	123 9	N	112	113 0		91
*06		4260 X	2720	-0-	-1540	-0-	2 1	2290 3	N	389	390 0		90
							428 9						
*07		3007 X	313	-0-	-2694	-0-	5 1	308 3	N	-0-			90
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			90
*09		2730 X	60	-0-	-2670	-0-	23 1	37 3	N	-0-			90
*10		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	8 1	4843 3	N	423	347 1		166
							465 9						
*11		2730 X	2695	-0-	-35	-0-	6 1	2446 3	N	221	349 1		38
							243 9						
*12		768 X	768	-0-	-0-	-0-	15 1	705 3	N	44			82
							48 9						
*01		4402 X	661	-0-	-3741	-0-	10 1	444 3	N	188	164 1		106
							207 9						
02		3976 X	1328	-0-	-2648	-0-	3 1	1132 3	N	175			281
							193 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	7068 X	5927	-0-	-1141	-0-	487	1	4799	3	N	583	327	0	179	104
						641	9								
*04	6840 X	6192	-0-	-648	-0-	403	1	5079	3	N	645	647	0		102
						710	9								
*05	7068 X	6696	-0-	-372	-0-	430	1	5571	3	N	632	635	0		99
						695	9								
*06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	367	1	5850	3	N	625	627	0		97
						688	9								
*07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	374	1	6094	3	N	605	158	0	348	196
						666	9								
*08	6696 X	6524	-0-	-172	-0-	407	1	5407	3	N	645	680	1		161
						710	9								
*09	6900 X	6743	-0-	-157	-0-	413	1	5646	3	N	622	684	1		99
						684	9								
*10	7130 X	6316	-0-	-814	-0-	301	1	5454	3	N	510	527	1		82
						561	9								
*11	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	235	1	2982	3	N	373	365	1		90
						410	9								
*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	355	125
						464	9								
02	6300 X	3910	-0-	-2390	-0-	156	1	3379	3	N	341	376	1		90
						375	9								

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
*03	23188 X	21519	-0-	-1669	-0-	543	1	20709	3	N	243	349	1		60
						267	9								
*04	23610 X	16634	-0-	-6976	-0-	354	1	16057	3	N	203	160	1		103
						223	9								
*05	24397 X	22639	-0-	-1758	-0-	496	1	21888	3	N	232	183	1		152
						255	9								
*06	23610 X	7397	-0-	-16213	-0-	300	1	6994	3	N	94	178	1		68
						103	9								
07	21514 X	43	-0-	-21471	-0-	43	1			N	-0-				68
*08	22630 X	19272	-0-	-3358	-0-	254	1	18543	3	N	432	316	1		184
						475	9								
*09	21900 X	12755	-0-	-9145	-0-	270	1	12175	3	N	282	336	1		130
						310	9								
*10	22630 X	13349	-0-	-9281	-0-	268	1	12750	3	N	301	346	1		85
						331	9								
*11	18660 X	14767	-0-	-3893	-0-	275	1	14133	3	N	326	372	1		39
						359	9								
*12	19282 X	3539	-0-	-15743	-0-	164	1	3300	3	N	68				107
						75	9								
*01	19282 X	9718	-0-	-9564	-0-	177	1	9287	3	N	231	169	1		169
						254	9								
02	13776 X	2031	-0-	-11745	-0-	118	1	1861	3	N	47	184	1		32
						52	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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	11067 X	8425	-0-	-2642	-0-	7466	3	959	9	N	872	853	0		98
*04	10680 X	10606	-0-	-74	-0-	9626	3	980	9	N	891	890	0		99
*05	11005 X	7226	-0-	-3779	-0-	6316	3	910	9	N	827	826	0		100
*06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9324	3	844	9	N	767	766	0		101
*07	10974 X	3782	-0-	-7192	-0-	3204	3	578	9	N	525	525	0		101
*08	10974 X	3129	-0-	-7845	-0-	2782	3	347	9	N	315	310	0		106
*09	10620 X	187	-0-	-10433	-0-	125	3	62	9	N	56	56	0		106
10	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-				106
*11	10170 X	696	-0-	-9474	-0-	580	3	116	9	N	105	106	0		105
*12	3782 X	2973	-0-	-809	-0-	12	1	2624	3	N	306	303	0		108
						337	9								
*01	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	8414	3	1251	9	N	1137	620	0	364 1	261
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3004	3	275	9	N	250	497	1		14

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

*03	558 N	324	-0-	-234	-0-	21	1	288	3	N	14				109
						15	9								
*04	540 N	30	-0-	-510	-0-	16	3	14	9	N	13				122
*05	310 N	154	-0-	-156	-0-	142	3	12	9	N	11				133
*06	300 N	288	-0-	-12	-0-	4	1	267	3	N	15				148
						17	9								
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6				154
*08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-				154
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-				154
*10	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-				154
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5				159
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1828	3	8	9	N	7				166
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				166
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	N	10				176
						11	9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

*03	10106 X	5531	-0-	-4575	-0-	277	1	5063	3	N	174	365	1		28
						191	9								
*04	9780 X	4601	-0-	-5179	-0-	235	1	4192	3	N	158	170	1		16
						174	9								
*05	10106 X	7986	-0-	-2120	-0-	165	1	7446	3	N	341	183	1		174
						375	9								
*06	16890 X	10075	-0-	-6815	-0-	97	1	9366	3	N	556	387	0	316 1	27
						612	9								
*07	11160 X	8247	-0-	-2913	-0-	30	1	7832	3	N	350	352	0		25
						385	9								
*08	7998 X	2393	-0-	-5605	-0-	15	1	2239	3	N	126	126	0		25
						139	9								
*09	10080 X	6534	-0-	-3546	-0-	81	1	6103	3	N	318	287	0		56
						350	9								
*10	10416 X	6585	-0-	-3831	-0-	204	1	6017	3	N	331	264	0		123
						364	9								
*11	10080 X	6634	-0-	-3446	-0-	168	1	6104	3	N	329	331	0		121
						362	9								
*12	8246 X	1336	-0-	-6910	-0-	54	1	1182	3	N	91	91	0		121
						100	9								
*01	6758 X	114	-0-	-6644	-0-	114	3			N	-0-				121
02	6188 X	111	-0-	-6077	-0-	110	3	1	9	N	1				122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	8525 X	7783	-0-	-742	-0-	632	1	6677	3	N	431	432	0	19
						474	9							
*04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	527	1	7211	3	N	368	366	0	21
						405	9							
*05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	201	1	7068	3	N	438	437	0	22
						482	9							
*06	13980 X	7842	-0-	-6138	-0-	176	1	7215	3	N	410	100	0	159 1 173
						451	9							
*07	14446 X	7877	-0-	-6569	-0-	201	1	7293	3	N	348	284	0	183 1 54
						383	9							
*08	8401 X	6556	-0-	-1845	-0-	120	1	6173	3	N	239	241	0	52
						263	9							
*09	8130 X	7729	-0-	-401	-0-	142	1	7320	3	N	243	216	0	79
						267	9							
*10	8091 X	6063	-0-	-2028	-0-	126	1	5676	3	N	237	223	0	93
						261	9							
*11	7830 X	6666	-0-	-1164	-0-	229	1	6118	3	N	290	292	0	91
						319	9							
*12	7998 X	3679	-0-	-4319	-0-	449	1	2794	3	N	396	195	0	292
						436	9							
*01	7998 X	3696	-0-	-4302	-0-	743	1	2916	3	N	34	186	1	140
						37	9							
02	7224 X	2500	-0-	-4724	-0-	169	1	2211	3	N	109	109	0	140
						120	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

*03	11780 X	11719	-0-	-61	-0-	217	1	10922	3	N	527	508	0	303
						580	9							
*04	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	190	1	12617	3	N	436	428	0	311
						480	9							
*05	11036 X	6905	-0-	-4131	-0-	206	1	6421	3	N	253	253	0	311
						278	9							
*06	20700 X	11216	-0-	-9484	-0-	206	1	10538	3	N	429	392	0	319 1 29
						472	9							
*07	21390 X	6997	-0-	-14393	-0-	154	1	6593	3	N	227	229	0	27
						250	9							
*08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	156	1	13789	3	N	493	491	0	29
						542	9							
*09	13290 X	10295	-0-	-2995	-0-	154	1	9750	3	N	355	326	0	58
						391	9							
*10	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	170	1	11094	3	N	362	152	0	173 1 95
						398	9							
*11	14010 X	9431	-0-	-4579	-0-	218	1	8698	3	N	468	467	0	96
						515	9							
*12	14477 X	8648	-0-	-5829	-0-	213	1	8010	3	N	386	384	0	98
						425	9							
*01	14477 X	11375	-0-	-3102	-0-	228	1	10644	3	N	457	432	0	123
						503	9							
*02	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	209	1	13708	3	N	565	548	1	140
						622	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
*03		14291 X	886	-0-	-13405	-0-	314	1	572	3	N	116
*04		13830 X	124	-0-	-13706	-0-	26	1	98	3	N	116
*05		13547 X	77	-0-	-13470	-0-	10	1	67	3	N	116
*06		13110 X	27	-0-	-13083	-0-	10	1	17	3	N	116
07		7781 X	3	-0-	-7778	-0-	3	1			N	116
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	116
09		120 X	12	-0-	-108	-0-	12	1			N	116
10		62 X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	116
*11		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	116
*12		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	71	1	4566	3	N	135
							1362	9				
*01		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	14	1	2991	3	N	27
							663	9				
*02		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	19	1	5453	3	N	49
							439	9				

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487												
*03		20739 X	4147	-0-	-16592	-0-	424	1	3108	3	Y	92
							615	9				
*04		19560 X	9901	-0-	-9659	-0-	181	1	8917	3	Y	93
							803	9				
*05		20739 X	8457	-0-	-12282	-0-	188	1	7708	3	Y	34
							561	9				
*06		20070 X	5210	-0-	-14860	-0-	149	1	4714	3	Y	5
							347	9				
*07		20739 X	10693	-0-	-10046	-0-	229	1	9834	3	Y	5
							630	9				
*08		7130 X	7052	-0-	-78	-0-	306	1	6311	3	Y	5
							435	9				
*09		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	271	1	9557	3	Y	7
							708	9				
*10		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	258	1	11184	3	Y	88
							756	9				
*11		6900 X	60	-0-	-6840	-0-	60	1			Y	88
*12		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	265	1	12525	3	Y	106
							695	9				
*01		7130 X	2341	-0-	-4789	-0-	253	1	1967	3	Y	163
							121	9				
02		18844 X	11404	-0-	-7440	-0-	286	1	10411	3	Y	224
							707	9				

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904												
09		11670 X	295	-0-	-11375	-0-	288	1	7	9	N	217
10		12059 X	147	-0-	-11912	-0-	147	1			N	217
11		11670 X	99	-0-	-11571	-0-	99	1			N	217
12		4898 X	63	-0-	-4835	-0-	60	1	3	9	N	220
*01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	222
02		280 X	8	-0-	-272	-0-	1	1	7	9	N	228

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	29543 X	24047	-0-	-5496	-0-	245	1	20748	3	N	2776	2476	0	355 1	60
						3054	9								
*04	28590 X	23197	-0-	-5393	-0-	176	1	19999	3	N	2747	2747	0		60
						3022	9								
*05	29543 X	23706	-0-	-5837	-0-	177	1	20555	3	N	2704	2704	0		60
						2974	9								
*06	26040 X	22610	-0-	-3430	-0-	195	1	19626	3	N	2535	2537	0		58
						2789	9								
*07	24056 X	23124	-0-	-932	-0-	236	1	20132	3	N	2505	2506	0		57
						2756	9								
*08	24056 X	22243	-0-	-1813	-0-	247	1	19353	3	N	2403	2404	0		56
						2643	9								
*09	23190 X	19496	-0-	-3694	-0-	263	1	16902	3	N	2119	1951	0		224
						2331	9								
*10	23715 X	20393	-0-	-3322	-0-	269	1	17659	3	N	2241	1480	0	913 1	72
						2465	9								
*11	22620 X	20692	-0-	-1928	-0-	297	1	17762	3	N	2394	2395	0		71
						2633	9								
*12	23126 X	19019	-0-	-4107	-0-	311	1	16396	3	N	2102	2102	0		71
						2312	9								
*01	22258 X	19925	-0-	-2333	-0-	383	1	17001	3	N	2310	1508	0	742 1	131
						2541	9								
02	19320 X	17391	-0-	-1929	-0-	409	1	14871	3	N	1919	1836	1		214
						2111	9								

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109															
09	24120 X	9982	-0-	-14138	-0-	239	1	7247	3	Y	2269	2269	0		-0-
						2496	9								
10	24924 X	1584	-0-	-23340	-0-	86	1	880	3	Y	562	562	0		-0-
						618	9								
11	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-				-0-
12	24211 X	599	-0-	-23612	-0-	36	3	563	9	Y	512	512	0		-0-
*01	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	-0-				-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-				-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455															
09	4170 X	149	-0-	-4021	-0-	5	1	144	3	Y	-0-				-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-	58	1	25	3	Y	-0-				-0-
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 284827	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	12211	PERF.12791	- 19364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	38781 X	26880	-0-	-11901	-0-	234	1	24434	3	Y	2011	2011 0	-0-
						2212	9						
*04	29220 X	26055	-0-	-3165	-0-	153	1	24031	3	Y	1701	1701 0	-0-
						1871	9						
*05	36766 X	5790	-0-	-30976	-0-	17	1	4984	3	Y	717	717 0	-0-
						789	9						
06	35580 X	-0-	-0-	-35580	-0-					Y	-0-		-0-
*07	36766 X	2618	-0-	-34148	-0-	12	1	2547	3	Y	54	54 0	-0-
						59	9						
*08	26939 X	9976	-0-	-16963	-0-	87	1	9028	3	Y	783	783 0	-0-
						861	9						
*09	26070 X	14938	-0-	-11132	-0-	153	1	13355	3	Y	1300	1300 0	-0-
						1430	9						
*10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	75	1	10460	3	Y	1015	1015 0	-0-
						1117	9						
*11	9660 X	2279	-0-	-7381	-0-	19	1	2055	3	Y	186	186 0	-0-
						205	9						
*12	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	174	1	16228	3	Y	1672	1672 0	-0-
						1839	9						
*01	15438 X	2977	-0-	-12461	-0-	38	1	2661	3	Y	253	253 0	-0-
						278	9						
02	13944 X	10019	-0-	-3925	-0-	135	1	8958	3	Y	842	842 0	-0-
						926	9						
SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		5	RRCID -> 284831	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	13092	PERF.13729	- 18442		
09	1890 X	57	-0-	-1833	-0-	2	1	46	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	720	1	411	3	Y	876	876 0	-0-
						964	9						
*12	3100 N	5582	-0-	2482	2482	437	1	3564	3	Y	1437	1437 0	-0-
						1581	9						
*01	3100 N	7281	-0-	4181	6663	514	1	4233	3	Y	2304	2304 0	-0-
						2534	9						
*02	12366 X	5703	-0-	-6663	-0-	586	1	3103	3	Y	1831	1831 0	-0-
						2014	9						
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 285051	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12814	- 20068		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	285064	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.12841	- 20497
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*03		31000 X	27776	-0-	-3224	-0-	248 1	25889 3	Y	1490	1490 0		-0-
							1639 9						
*04		30000 X	29514	-0-	-486	-0-	174 1	27361 3	Y	1799	1799 0		-0-
							1979 9						
*05		31000 X	11660	-0-	-19340	-0-	40 1	11298 3	Y	293	293 0		-0-
							322 9						
06		30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-			Y	-0-			-0-
*07		31000 X	7443	-0-	-23557	-0-	34 1	7139 3	Y	245	245 0		-0-
							270 9						
*08		30504 X	11339	-0-	-19165	-0-	103 1	10591 3	Y	586	586 0		-0-
							645 9						
*09		29520 X	15561	-0-	-13959	-0-	164 1	14360 3	Y	943	943 0		-0-
							1037 9						
*10		20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	132 1	18434 3	Y	1364	1364 0		-0-
							1500 9						
*11		29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	245 1	27007 3	Y	2065	2065 0		-0-
							2272 9						
*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						

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						

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285297	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.12923	- 20763
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	434	-0-	434	434	23 3	411 9	Y	374	374 0		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	434			Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		3	RRCID ->	285496	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	13273	PERF.13581	- 18425
09		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	208 1	6272 3	Y	1576	1576 0		-0-
							1734 9						
10		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	415 1	4110 3	Y	1539	1539 0		-0-
							1693 9						
*11		5100 X	64	-0-	-5036	-0-	45 1	19 3	Y	-0-			-0-
*12		5270 X	406	-0-	-4864	-0-	8 1	84 3	Y	285	285 0		-0-
							314 9						
*01		5270 X	22	-0-	-5248	-0-	1 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
02		4704 X	-0-	-0-	-4704	-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 #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	41488 X	41488	-0-	-0-	-0-	187	1	34148	3	N	6503	6503	0	-0-
						7153	9							
10	42510 X	42510	-0-	-0-	-0-	208	1	35835	3	N	5879	5879	0	-0-
						6467	9							
*11	37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	211	1	32271	3	N	4871	4871	0	-0-
						5358	9							
*12	30325 X	30325	-0-	-0-	-0-	225	1	25389	3	N	4283	4283	0	-0-
						4711	9							
*01	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	254	1	24551	3	N	4208	4208	0	-0-
						4629	9							
*02	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	84	1	13922	3	N	2414	2414	0	-0-
						2655	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
09	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	184	1	32984	3	N	5351	5351	0	-0-
						5886	9							
10	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	174	1	29605	3	N	4511	4511	0	-0-
						4962	9							
*11	35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	200	1	30219	3	N	4221	4221	0	-0-
						4643	9							
*12	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	114	1	12802	3	N	1697	1697	0	-0-
						1867	9							
*01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	54	1	5267	3	N	999	999	0	-0-
						1099	9							
*02	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	171	1	28443	3	N	3387	3387	0	-0-
						3726	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
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							

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
*03	744 N	16	-0-	-728	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*04	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*05	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	79980 X	76404	-0-	-3576	-0-	775	1	73238	3	N	2174	2303	1	307
						2391	9							
*04	71880 X	71486	-0-	-394	-0-	686	1	68625	3	N	1977	1775	1	509
						2175	9							
*05	76201 X	76201	-0-	-0-	-0-	802	1	73158	3	N	2037	2282	1	264
						2241	9							
*06	74396 X	74396	-0-	-0-	-0-	696	1	71573	3	N	1934	1868	1	330
						2127	9							
*07	77076 X	77076	-0-	-0-	-0-	650	1	74306	3	N	1927	2079	1	178
						2120	9							
*08	76415 X	41723	-0-	-34692	-0-	428	1	40032	3	N	1148	1080	1	246
						1263	9							
*09	79015 X	79015	-0-	-0-	-0-	653	1	76262	3	N	1909	1809	1	346
						2100	9							
*10	77066 X	76928	-0-	-138	-0-	667	1	74241	3	N	1836	1784	1	398
						2020	9							
*11	74580 X	63601	-0-	-10979	-0-	682	1	61136	3	N	1621	1737	1	282
						1783	9							
*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							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
*03	53537 X	34638	-0-	-18899	-0-	117	1	34031	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							
*04	44820 X	34420	-0-	-10400	-0-	106	1	33802	3	N	465	465	0	-0-
						512	9							
*05	46314 X	27367	-0-	-18947	-0-	85	1	26873	3	N	372	372	0	-0-
						409	9							
*06	44820 X	27238	-0-	-17582	-0-	87	1	26668	3	N	439	439	0	-0-
						483	9							
*07	42563 X	23635	-0-	-18928	-0-	89	1	23140	3	N	369	369	0	-0-
						406	9							
*08	35557 X	20056	-0-	-15501	-0-	91	1	19613	3	N	320	320	0	-0-
						352	9							
*09	34410 X	16921	-0-	-17489	-0-	86	1	16532	3	N	275	275	0	-0-
						303	9							
*10	28148 X	16481	-0-	-11667	-0-	89	1	15863	3	N	481	481	0	-0-
						529	9							
*11	27240 X	17240	-0-	-10000	-0-	97	1	15908	3	N	1123	1123	0	-0-
						1235	9							
*12	23622 X	12767	-0-	-10855	-0-	82	1	12310	3	N	341	341	0	-0-
						375	9							
*01	20057 X	13446	-0-	-6611	-0-	111	1	12809	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							

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	47399 X	31402	-0-	-15997	-0-	106	1	30727	3	N	517	517	0	-0-
						569	9							
*04	33030 X	29891	-0-	-3139	-0-	92	1	29207	3	N	538	538	0	-0-
						592	9							
*05	34503 X	25321	-0-	-9182	-0-	79	1	24739	3	N	457	457	0	-0-
						503	9							
*06	33390 X	24581	-0-	-8809	-0-	79	1	23950	3	N	502	502	0	-0-
						552	9							
*07	34503 X	22718	-0-	-11785	-0-	85	1	22107	3	N	478	478	0	-0-
						526	9							
*08	31403 X	20037	-0-	-11366	-0-	91	1	19474	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
*09	29880 X	16743	-0-	-13137	-0-	85	1	16282	3	N	342	342	0	-0-
						376	9							
*10	25389 X	17044	-0-	-8345	-0-	93	1	16549	3	N	365	365	0	-0-
						402	9							
*11	24570 X	17426	-0-	-7144	-0-	102	1	16761	3	N	512	512	0	-0-
						563	9							
*12	22723 X	11427	-0-	-11296	-0-	73	1	10893	3	N	419	419	0	-0-
						461	9							
*01	20026 X	13148	-0-	-6878	-0-	110	1	12654	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							

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
*03	13113 X	4903	-0-	-8210	-0-	98	1	4556	3	N	226	226	0	-0-
						249	9							
*04	12690 X	9363	-0-	-3327	-0-	149	1	8679	3	N	486	486	0	-0-
						535	9							
*05	13113 X	10851	-0-	-2262	-0-	186	1	10122	3	N	494	494	0	-0-
						543	9							
*06	22440 X	8724	-0-	-13716	-0-	150	1	8102	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
*07	23188 X	10615	-0-	-12573	-0-	197	1	10020	3	N	362	362	0	-0-
						398	9							
*08	10850 X	10604	-0-	-246	-0-	218	1	9761	3	N	568	568	0	-0-
						625	9							
*09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	263	1	11393	3	N	530	530	0	-0-
						583	9							
*10	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	208	1	12056	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							
*11	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	192	1	17708	3	N	796	796	0	-0-
						876	9							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	457	1	21125	3	N	996	996 0	-0-
						1096	9						
*04	19140 X	18821	-0-	-319	-0-	304	1	17700	3	N	743	743 0	-0-
						817	9						
*05	20553 X	17162	-0-	-3391	-0-	296	1	16110	3	N	687	687 0	-0-
						756	9						
*06	39300 X	16837	-0-	-22463	-0-	292	1	15735	3	N	736	736 0	-0-
						810	9						
*07	40610 X	17648	-0-	-22962	-0-	329	1	16743	3	N	524	524 0	-0-
						576	9						
*08	22692 X	12861	-0-	-9831	-0-	268	1	11968	3	N	568	568 0	-0-
						625	9						
*09	18810 X	10586	-0-	-8224	-0-	230	1	9935	3	N	383	383 0	-0-
						421	9						
*10	17639 X	14756	-0-	-2883	-0-	233	1	13531	3	N	902	902 0	-0-
						992	9						
*11	17070 X	2397	-0-	-14673	-0-	24	1	2199	3	N	158	158 0	-0-
						174	9						
*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						

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

*03	15283 X	12083	-0-	-3200	-0-	246	1	11372	3	N	423	423 0	-0-
						465	9						
*04	14790 X	12699	-0-	-2091	-0-	205	1	11926	3	N	516	516 0	-0-
						568	9						
*05	15283 X	8287	-0-	-6996	-0-	144	1	7816	3	N	297	297 0	-0-
						327	9						
*06	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	153	1	8251	3	N	405	405 0	-0-
						446	9						
*07	23405 X	5056	-0-	-18349	-0-	74	1	3783	3	N	1090	1090 0	-0-
						1199	9						
*08	13113 X	4286	-0-	-8827	-0-	89	1	3989	3	N	189	189 0	-0-
						208	9						
*09	12690 X	9350	-0-	-3340	-0-	201	1	8700	3	N	408	408 0	-0-
						449	9						
*10	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	157	1	9089	3	N	434	434 0	-0-
						477	9						
*11	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	99	1	9145	3	N	405	405 0	-0-
						446	9						
*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						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	114	1	33306	3	N	2485	2485	0	-0-
						2734	9							
*04	39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	113	1	36193	3	N	2779	2779	0	-0-
						3057	9							
*05	53506 X	34479	-0-	-19027	-0-	100	1	31709	3	N	2427	2427	0	-0-
						2670	9							
*06	51780 X	36755	-0-	-15025	-0-	110	1	33741	3	N	2640	2640	0	-0-
						2904	9							
*07	53506 X	40306	-0-	-13200	-0-	142	1	37032	3	N	2847	2847	0	-0-
						3132	9							
*08	40672 X	38758	-0-	-1914	-0-	166	1	35656	3	N	2669	2669	0	-0-
						2936	9							
*09	39360 X	31821	-0-	-7539	-0-	153	1	29391	3	N	2070	2070	0	-0-
						2277	9							
*10	40300 X	13624	-0-	-26676	-0-	70	1	12573	3	N	892	892	0	-0-
						981	9							
*11	39000 X	25727	-0-	-13273	-0-	149	1	24490	3	N	989	989	0	-0-
						1088	9							
*12	40300 X	10416	-0-	-29884	-0-	62	1	9317	3	N	943	943	0	-0-
						1037	9							
*01	38750 X	24123	-0-	-14627	-0-	191	1	22074	3	N	1689	1689	0	-0-
						1858	9							
02	29708 X	27068	-0-	-2640	-0-	190	1	24528	3	N	2136	2136	0	-0-
						2350	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
*03	18538 X	11783	-0-	-6755	-0-	238	1	11021	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*04	17940 X	14550	-0-	-3390	-0-	235	1	13709	3	N	551	551	0	-0-
						606	9							
*05	15810 X	14193	-0-	-1617	-0-	242	1	13183	3	N	698	698	0	-0-
						768	9							
*06	27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226	1	12193	3	N	593	593	0	-0-
						652	9							
*07	17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	261	1	13262	3	N	322	322	0	-0-
						354	9							
*08	15035 X	12605	-0-	-2430	-0-	264	1	11817	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*09	14550 X	10473	-0-	-4077	-0-	228	1	9841	3	N	367	367	0	-0-
						404	9							
*10	14198 X	7530	-0-	-6668	-0-	121	1	7035	3	N	340	340	0	-0-
						374	9							
*11	13440 X	10650	-0-	-2790	-0-	111	1	10199	3	N	309	309	0	-0-
						340	9							
*12	13888 X	4792	-0-	-9096	-0-	62	1	4497	3	N	212	212	0	-0-
						233	9							
*01	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	118	1	12879	3	N	531	531	0	-0-
						584	9							
02	9940 X	8763	-0-	-1177	-0-	118	1	8197	3	N	407	407	0	-0-
						448	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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	14508 X	1748	-0-	-12760	-0-	35	1	1634	3	N	72	72	0	-0-
						79	9							
*04	12510 X	6418	-0-	-6092	-0-	99	1	5783	3	N	487	487	0	-0-
						536	9							
*05	12586 X	9238	-0-	-3348	-0-	156	1	8485	3	N	543	543	0	-0-
						597	9							
*06	14430 X	9791	-0-	-4639	-0-	165	1	8929	3	N	634	634	0	-0-
						697	9							
*07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	164	1	8329	3	N	394	394	0	-0-
						433	9							
*08	9238 X	7234	-0-	-2004	-0-	150	1	6713	3	N	337	337	0	-0-
						371	9							
*09	9780 X	2746	-0-	-7034	-0-	60	1	2603	3	N	75	75	0	-0-
						83	9							
*10	10106 X	787	-0-	-9319	-0-	13	1	732	3	N	38	38	0	-0-
						42	9							
*11	9780 X	727	-0-	-9053	-0-	8	1	719	3	N	-0-			-0-
*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							

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 289324		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 6344	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

F. MALEK UNIT D		WELL #:		3	RRCID -> 289985		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12080	PERF.12609 - 17883				
*03	29946 X	27572	-0-	-2374	-0-	94	1	21378	3	N	5545	5545	0	-0-
						6100	9							
*04	28980 X	18598	-0-	-10382	-0-	65	1	14292	3	N	3855	3855	0	-0-
						4241	9							
*05	26877 X	13594	-0-	-13283	-0-	57	1	10696	3	N	2583	2583	0	-0-
						2841	9							
*06	26670 X	10779	-0-	-15891	-0-	63	1	8898	3	N	1653	1653	0	-0-
						1818	9							
*07	27559 X	9506	-0-	-18053	-0-	60	1	7875	3	N	1428	1428	0	-0-
						1571	9							
*08	27559 X	8805	-0-	-18754	-0-	69	1	7416	3	N	1200	1200	0	-0-
						1320	9							
*09	18600 X	6688	-0-	-11912	-0-	51	1	5220	3	N	1288	1288	0	-0-
						1417	9							
*10	13609 X	7865	-0-	-5744	-0-	69	1	5537	3	N	2054	2054	0	-0-
						2259	9							
*11	10770 X	4836	-0-	-5934	-0-	63	1	3875	3	N	816	816	0	-0-
						898	9							
*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							

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 #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	68324 X	50610	-0-	-17714	-0-	185	1	41572	3	N	8048	8048	0	-0-
						8853	9							
*04	66120 X	57712	-0-	-8408	-0-	222	1	48129	3	N	8510	8510	0	-0-
						9361	9							
*05	68324 X	55445	-0-	-12879	-0-	252	1	46844	3	N	7590	7590	0	-0-
						8349	9							
*06	61770 X	43631	-0-	-18139	-0-	263	1	36954	3	N	5831	5831	0	-0-
						6414	9							
*07	59644 X	38178	-0-	-21466	-0-	242	1	31934	3	N	5456	5456	0	-0-
						6002	9							
*08	59644 X	34477	-0-	-25167	-0-	266	1	28731	3	N	4982	4982	0	-0-
						5480	9							
*09	57720 X	29974	-0-	-27746	-0-	244	1	25048	3	N	4256	4256	0	-0-
						4682	9							
*10	55459 X	25962	-0-	-29497	-0-	270	1	21511	3	N	3801	3801	0	-0-
						4181	9							
*11	43620 X	12013	-0-	-31607	-0-	157	1	9622	3	N	2031	2031	0	-0-
						2234	9							
*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							

F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659

*03	61349 X	41660	-0-	-19689	-0-	153	1	34252	3	N	6595	6595	0	-0-
						7255	9							
*04	59370 X	41485	-0-	-17885	-0-	162	1	34947	3	N	5796	5796	0	-0-
						6376	9							
*05	61349 X	43250	-0-	-18099	-0-	203	1	37573	3	N	4976	4976	0	-0-
						5474	9							
*06	40320 X	29570	-0-	-10750	-0-	174	1	24564	3	N	4393	4393	0	-0-
						4832	9							
*07	42873 X	23862	-0-	-19011	-0-	144	1	19110	3	N	4189	4189	0	-0-
						4608	9							
*08	43245 X	20946	-0-	-22299	-0-	152	1	16458	3	N	3942	3942	0	-0-
						4336	9							
*09	41850 X	17176	-0-	-24674	-0-	141	1	14483	3	N	2320	2320	0	-0-
						2552	9							
*10	43245 X	14662	-0-	-28583	-0-	165	1	13079	3	N	1289	1289	0	-0-
						1418	9							
*11	29580 X	16026	-0-	-13554	-0-	236	1	14303	3	N	1352	1352	0	-0-
						1487	9							
*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							

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 #:		7	RRCID ->	290279	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.	12410 - 19100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*03	80755 X	65692	-0-	-15063	-0-	242	1	54277	3	N	10157	10157	0	-0-
						11173	9							
*04	78150 X	57409	-0-	-20741	-0-	226	1	48832	3	N	7592	7592	0	-0-
						8351	9							
*05	80755 X	40223	-0-	-40532	-0-	181	1	33768	3	N	5704	5704	0	-0-
						6274	9							
*06	72270 X	28634	-0-	-43636	-0-	169	1	23771	3	N	4267	4267	0	-0-
						4694	9							
*07	65689 X	31941	-0-	-33748	-0-	201	1	26542	3	N	4725	4725	0	-0-
						5198	9							
*08	65689 X	23126	-0-	-42563	-0-	178	1	19164	3	N	3440	3440	0	-0-
						3784	9							
*09	57420 X	25331	-0-	-32089	-0-	201	1	20606	3	N	4113	4113	0	-0-
						4524	9							
*10	40238 X	25635	-0-	-14603	-0-	266	1	21202	3	N	3788	3788	0	-0-
						4167	9							
*11	30900 X	23412	-0-	-7488	-0-	303	1	18523	3	N	4169	4169	0	-0-
						4586	9							
*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							

WILLEKE UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	290831	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL	DEPTH	13358	PERF.	13364 - 18397	
09	19440 X	309	-0-	-19131	-0-	17	3	292	9	N	265	265	0	-0-
10	899 X	294	-0-	-605	-0-	18	3	276	9	N	251	251	0	-0-
11	870 X	202	-0-	-668	-0-	14	3	188	9	N	171	171	0	-0-
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-

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-

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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09		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	5886	-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-		

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316														
09		48750 X	29883	-0-	-18867	-0-	24392 3	5491 9	N	4992	4992 0	-0-		
10		43865 X	27934	-0-	-15931	-0-	22686 3	5248 9	N	4771	4771 0	-0-		
*11		39240 X	25672	-0-	-13568	-0-	20874 3	4798 9	N	4362	4362 0	-0-		
*12		37820 X	21965	-0-	-15855	-0-	16907 3	5058 9	N	4598	4598 0	-0-		
*01		33511 X	24522	-0-	-8989	-0-	19519 3	5003 9	N	4548	4548 0	-0-		
02		27888 X	20570	-0-	-7318	-0-	16566 3	4004 9	N	3640	3640 0	-0-		

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668														
09		21870 X	679	-0-	-21191	-0-	10 3	669 9	N	608	608 0	-0-		
10		12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
*01		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
02		644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-	-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	N	7830	7830 0	-0-		
10		55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790 3	8383 9	N	7621	7621 0	-0-		
*11		52530 X	48650	-0-	-3880	-0-	41315 3	7335 9	N	6668	6668 0	-0-		
*12		58993 X	40054	-0-	-18939	-0-	34135 3	5919 9	N	5381	5381 0	-0-		
*01		58993 X	44684	-0-	-14309	-0-	37290 3	7394 9	N	6722	6722 0	-0-		
02		53284 X	37664	-0-	-15620	-0-	31724 3	5940 9	N	5400	5400 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	N	5791	5791 0	-0-		
10		57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826 3	6305 9	N	5732	5732 0	-0-		
*11		49800 X	30960	-0-	-18840	-0-	25218 3	5742 9	N	5220	5220 0	-0-		
*12		48453 X	27943	-0-	-20510	-0-	22653 3	5290 9	N	4809	4809 0	-0-		
*01		43307 X	29540	-0-	-13767	-0-	23806 3	5734 9	N	5213	5213 0	-0-		
02		32508 X	25251	-0-	-7257	-0-	20364 3	4887 9	N	4443	4443 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	N	15024	15024 0	-0-		
10		117614 X	67634	-0-	-49980	-0-	52699 3	14935 9	N	13577	13577 0	-0-		
*11		113820 X	44417	-0-	-69403	-0-	34389 3	10028 9	N	9116	9116 0	-0-		
*12		117614 X	40477	-0-	-77137	-0-	31968 3	8509 9	N	7735	7735 0	-0-		
*01		99448 X	13872	-0-	-85576	-0-	11124 3	2748 9	N	2498	2498 0	-0-		
02		68936 X	20768	-0-	-48168	-0-	16789 3	3979 9	N	3617	3617 0	-0-		

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
09		105450 X	52355	-0-	-53095	-0-	41376 3	10979 9	N	9981	9981 0	-0-		
10		108965 X	73502	-0-	-35463	-0-	61600 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	15909	-0-	-53221	-0-	13145 3	2764 9	N	2513	2513 0	-0-		
02		62440 X	-0-	-0-	-62440	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	291930	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.	12100 - 18328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		SHUT IN	48287	-0-	48287	48287	33063	3	15224	9	N	13840	13840	0	-0-
*04		SHUT IN	100285	-0-	100285	148572	56	1	72996	3	N	24757	24757	0	-0-
							27233	9							
*05		260484 X	111912	-0-	-148572	-0-	7	1	83252	3	N	26048	26048	0	-0-
							28653	9							
*06		103205 X	103205	-0-	-0-	-0-	15	1	77663	3	N	23206	23206	0	-0-
							25527	9							
*07		88400 X	88400	-0-	-0-	-0-	6	1	65935	3	N	20417	20417	0	-0-
							22459	9							
*08		80073 X	73010	-0-	-7063	-0-	55142	3	17868	9	N	16244	16244	0	-0-
*09		77490 X	53877	-0-	-23613	-0-	42572	3	11305	9	N	10277	10277	0	-0-
*10		80073 X	65527	-0-	-14546	-0-	54905	3	10622	9	N	9656	9656	0	-0-
*11		77490 X	44201	-0-	-33289	-0-	36653	3	7548	9	N	6862	6862	0	-0-
*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-

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-

DOBIE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	292021	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.	12586 - 21700		
*03		SHUT IN	211476	-0-	211476	758418	46	1	188234	3	N	21087	21087	0	-0-
							23196	9							
*04		SHUT IN	198738	-0-	198738	957156	41	1	179740	3	N	17234	17234	0	-0-
							18957	9							
*05		1167408 X	210252	-0-	-957156	-0-	46	1	192901	3	N	15732	15732	0	-0-
							17305	9							
*06		138090 X	121036	-0-	-17054	-0-	25	1	110917	3	N	9176	9176	0	-0-
							10094	9							
*07		142693 X	57443	-0-	-85250	-0-	52577	3	4866	9	N	4424	4424	0	-0-
*08		142693 X	64652	-0-	-78041	-0-	60571	3	4081	9	N	3710	3710	0	-0-
*09		138090 X	89392	-0-	-48698	-0-	84688	3	4704	9	N	4276	4276	0	-0-
*10		142693 X	92695	-0-	-49998	-0-	88481	3	4214	9	N	3831	3831	0	-0-
*11		121050 X	82062	-0-	-38988	-0-	37	1	78367	3	N	3325	3325	0	-0-
							3658	9							
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
DOBIE RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 292022		COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.12487 - 21239
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	SHUT IN	178305	-0-	178305	588408	39 1	159452 3	N	17104	17104	0	-0-
						18814 9						
*04	SHUT IN	165548	-0-	165548	753956	34 1	150741 3	N	13430	13430	0	-0-
						14773 9						
*05	851392 X	97436	-0-	-753956	-0-	21 1	87997 3	N	8562	8562	0	-0-
						9418 9						
*06	133170 X	79987	-0-	-53183	-0-	17 1	72928 3	N	6402	6402	0	-0-
						7042 9						
*07	137609 X	79790	-0-	-57819	-0-	1 1	72845 3	N	6313	6313	0	-0-
						6944 9						
*08	137609 X	78723	-0-	-58886	-0-	72773 3	5950 9	N	5409	5409	0	-0-
*09	133170 X	67117	-0-	-66053	-0-	61893 3	5224 9	N	4749	4749	0	-0-
*10	97433 X	56953	-0-	-40480	-0-	52375 3	4578 9	N	4162	4162	0	-0-
*11	79980 X	59428	-0-	-20552	-0-	26 1	55942 3	N	3145	3145	0	-0-
						3460 9						
*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-

LIVE BEE UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 292030		COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.12420 - 20044
*03	79422 X	74701	-0-	-4721	-0-	60571 3	14130 9	N	12845	12845	0	-0-
*04	78035 X	78035	-0-	-0-	-0-	64167 3	13868 9	N	12607	12607	0	-0-
*05	79422 X	68954	-0-	-10468	-0-	56825 3	12129 9	N	11026	11026	0	-0-
*06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-	48504 3	10172 9	N	9247	9247	0	-0-
*07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-	45441 3	9225 9	N	8386	8386	0	-0-
*08	79422 X	44917	-0-	-34505	-0-	37062 3	7855 9	N	7141	7141	0	-0-
*09	76860 X	41587	-0-	-35273	-0-	34240 3	7347 9	N	6679	6679	0	-0-
*10	68944 X	41243	-0-	-27701	-0-	34181 3	7062 9	N	6420	6420	0	-0-
*11	58680 X	42002	-0-	-16678	-0-	35022 3	6980 9	N	6345	6345	0	-0-
*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-

LIVE BEE UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 292034		COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12463 - 20034
*03	87792 X	79270	-0-	-8522	-0-	66865 3	12405 9	N	11277	11277	0	-0-
*04	84960 X	75276	-0-	-9684	-0-	63577 3	11699 9	N	10635	10635	0	-0-
*05	87792 X	66803	-0-	-20989	-0-	56523 3	10280 9	N	9345	9345	0	-0-
*06	84960 X	57006	-0-	-27954	-0-	48265 3	8741 9	N	7946	7946	0	-0-
*07	87792 X	48889	-0-	-38903	-0-	41265 3	7624 9	N	6931	6931	0	-0-
*08	79267 X	33564	-0-	-45703	-0-	27917 3	5647 9	N	5134	5134	0	-0-
*09	75270 X	41158	-0-	-34112	-0-	34331 3	6827 9	N	6206	6206	0	-0-
*10	66805 X	32911	-0-	-33894	-0-	27464 3	5447 9	N	4952	4952	0	-0-
*11	57000 X	39493	-0-	-17507	-0-	33631 3	5862 9	N	5329	5329	0	-0-
*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-

LIVE BEE UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 292036		COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.12382 - 19928
*03	79711 X	79711	-0-	-0-	-0-	64597 3	15114 9	N	13740	13740	0	-0-
*04	74116 X	74116	-0-	-0-	-0-	60721 3	13395 9	N	12177	12177	0	-0-
*05	74400 X	66763	-0-	-7637	-0-	54819 3	11944 9	N	10858	10858	0	-0-
*06	72000 X	55242	-0-	-16758	-0-	45324 3	9918 9	N	9016	9016	0	-0-
*07	74400 X	45138	-0-	-29262	-0-	37314 3	7824 9	N	7113	7113	0	-0-
*08	74400 X	31623	-0-	-42777	-0-	26321 3	5302 9	N	4820	4820	0	-0-
*09	72000 X	39169	-0-	-32831	-0-	32814 3	6355 9	N	5777	5777	0	-0-
*10	66774 X	32865	-0-	-33909	-0-	27797 3	5068 9	N	4607	4607	0	-0-
*11	55230 X	38628	-0-	-16602	-0-	32156 3	6472 9	N	5884	5884	0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	174661	-0-	174661	612988	37	1	151513	3	N	21010	21010	0	-0-
						23111	9							
*04	SHUT IN	199982	-0-	199982	812970	40	1	177533	3	N	20372	20372	0	-0-
						22409	9							
*05	1007388 X	194418	-0-	-812970	-0-	42	1	176093	3	N	16621	16621	0	-0-
						18283	9							
*06	138090 X	121337	-0-	-16753	-0-	25	1	109718	3	N	10540	10540	0	-0-
						11594	9							
*07	142693 X	93233	-0-	-49460	-0-	1	1	84048	3	N	8349	8349	0	-0-
						9184	9							
*08	142693 X	85128	-0-	-57565	-0-	75679	3	9449	9	N	8590	8590	0	-0-
*09	138090 X	80832	-0-	-57258	-0-	72521	3	8311	9	N	7555	7555	0	-0-
*10	142693 X	70031	-0-	-72662	-0-	62867	3	7164	9	N	6513	6513	0	-0-
*11	121350 X	54881	-0-	-66469	-0-	23	1	49489	3	N	4881	4881	0	-0-
						5369	9							
*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-

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	13959	-0-	-44228	-0-	11274	3	2685	9	N	2441	2441	0	-0-
02	52556 X	4517	-0-	-48039	-0-	2599	3	1918	9	N	1744	1744	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
*03	75330 X	69328	-0-	-6002	-0-	57067	3	12261	9	N	11146	11146	0	-0-
*04	72900 X	65534	-0-	-7366	-0-	54328	3	11206	9	N	10187	10187	0	-0-
*05	75330 X	60650	-0-	-14680	-0-	50357	3	10293	9	N	9357	9357	0	-0-
*06	72900 X	52311	-0-	-20589	-0-	43507	3	8804	9	N	8004	8004	0	-0-
*07	75330 X	47507	-0-	-27823	-0-	39798	3	7709	9	N	7008	7008	0	-0-
*08	69316 X	40118	-0-	-29198	-0-	33515	3	6603	9	N	6003	6003	0	-0-
*09	65520 X	35497	-0-	-30023	-0-	30007	3	5490	9	N	4991	4991	0	-0-
*10	60636 X	37454	-0-	-23182	-0-	31730	3	5724	9	N	5204	5204	0	-0-
*11	52320 X	44136	-0-	-8184	-0-	37463	3	6673	9	N	6066	6066	0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	292135	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12217	- 18511	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*03	SHUT IN	52205	-0-	52205	52205	37813	3	14392	9	N	13084	13084	0	-0-
*04	SHUT IN	117970	-0-	117970	170175	71	1	91863	3	N	23669	23669	0	-0-
						26036	9							
*05	309412 X	139237	-0-	-170175	-0-	9	1	110661	3	N	25970	25970	0	-0-
						28567	9							
*06	142350 X	142350	-0-	-0-	-0-	23	1	114111	3	N	25651	25651	0	-0-
						28216	9							
*07	145247 X	145247	-0-	-0-	-0-	10	1	117426	3	N	25283	25283	0	-0-
						27811	9							
*08	108593 X	72443	-0-	-36150	-0-	57560	3	14883	9	N	13530	13530	0	-0-
*09	105090 X	65315	-0-	-39775	-0-	54282	3	11033	9	N	10030	10030	0	-0-
*10	108593 X	86342	-0-	-22251	-0-	73631	3	12711	9	N	11555	11555	0	-0-
*11	105090 X	73886	-0-	-31204	-0-	65016	3	8870	9	N	8064	8064	0	-0-
*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-

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		12	RRCID ->	292137	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12376	PERF.12236	- 18490	
*03	SHUT IN	50380	-0-	50380	50380	33088	3	17292	9	N	15720	15720	0	-0-
*04	SHUT IN	102199	-0-	102199	152579	58	1	75124	3	N	24561	24561	0	-0-
						27017	9							
*05	269433 X	116854	-0-	-152579	-0-	7	1	87852	3	N	26359	26359	0	-0-
						28995	9							
*06	119635 X	119635	-0-	-0-	-0-	18	1	91631	3	N	25442	25442	0	-0-
						27986	9							
*07	109121 X	109121	-0-	-0-	-0-	7	1	83862	3	N	22956	22956	0	-0-
						25252	9							
*08	85777 X	67739	-0-	-18038	-0-	53463	3	14276	9	N	12978	12978	0	-0-
*09	83010 X	57766	-0-	-25244	-0-	46790	3	10976	9	N	9978	9978	0	-0-
*10	85777 X	65846	-0-	-19931	-0-	55716	3	10130	9	N	9209	9209	0	-0-
*11	83010 X	44148	-0-	-38862	-0-	37932	3	6216	9	N	5651	5651	0	-0-
*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-

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	292155	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	12469	PERF.12125	- 18342	
*03	SHUT IN	51313	-0-	51313	51313	35382	3	15931	9	N	14483	14483	0	-0-
*04	SHUT IN	101946	-0-	101946	153259	58	1	75512	3	N	23978	23978	0	-0-
						26376	9							
*05	276089 X	122830	-0-	-153259	-0-	8	1	94029	3	N	26175	26175	0	-0-
						28793	9							
*06	118020 X	118020	-0-	-0-	-0-	18	1	91942	3	N	23691	23691	0	-0-
						26060	9							
*07	124792 X	124792	-0-	-0-	-0-	8	1	97945	3	N	24399	24399	0	-0-
						26839	9							
*08	93682 X	59111	-0-	-34571	-0-	45764	3	13347	9	N	12134	12134	0	-0-
*09	90660 X	54034	-0-	-36626	-0-	43773	3	10261	9	N	9328	9328	0	-0-
*10	93682 X	74515	-0-	-19167	-0-	63146	3	11369	9	N	10335	10335	0	-0-
*11	90660 X	53028	-0-	-37632	-0-	44946	3	8082	9	N	7347	7347	0	-0-
*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-

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 #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		88071 X	50694	-0-	-37377	-0-	133	1	37148	3	N	12194	12194	0	-0-
							13413	9							
*04		85230 X	55304	-0-	-29926	-0-	106	1	42075	3	N	11930	11930	0	-0-
							13123	9							
*05		88071 X	49891	-0-	-38180	-0-	114	1	39625	3	N	9229	9229	0	-0-
							10152	9							
*06		84060 X	51385	-0-	-32675	-0-	115	1	42176	3	N	8267	8267	0	-0-
							9094	9							
*07		65317 X	51714	-0-	-13603	-0-	127	1	43279	3	N	7553	7553	0	-0-
							8308	9							
*08		57133 X	41928	-0-	-15205	-0-	154	1	35705	3	N	5517	5517	0	-0-
							6069	9							
*09		55290 X	30523	-0-	-24767	-0-	119	1	25132	3	N	4793	4793	0	-0-
							5272	9							
*10		53103 X	30777	-0-	-22326	-0-	152	1	25140	3	N	4986	4986	0	-0-
							5485	9							
*11		51390 X	22539	-0-	-28851	-0-	160	1	18182	3	N	3815	3815	0	-0-
							4197	9							
*12		51708 X	25852	-0-	-25856	-0-	225	1	20845	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							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404															
*03		SHUT IN	52032	-0-	52032	52032	37170	3	14862	9	N	13511	13511	0	-0-
*04		SHUT IN	114327	-0-	114327	166359	68	1	87564	3	N	24268	24268	0	-0-
							26695	9							
*05		299995 X	133636	-0-	-166359	-0-	9	1	104947	3	N	26073	26073	0	-0-
							28680	9							
*06		126604 X	126604	-0-	-0-	-0-	20	1	100882	3	N	23365	23365	0	-0-
							25702	9							
*07		138421 X	138421	-0-	-0-	-0-	10	1	111213	3	N	24725	24725	0	-0-
							27198	9							
*08		100688 X	79851	-0-	-20837	-0-	62520	3	17331	9	N	15755	15755	0	-0-
*09		97440 X	49007	-0-	-48433	-0-	38140	3	10867	9	N	9879	9879	0	-0-
*10		100688 X	53101	-0-	-47587	-0-	42532	3	10569	9	N	9608	9608	0	-0-
*11		97440 X	60024	-0-	-37416	-0-	51745	3	8279	9	N	7526	7526	0	-0-
*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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*03	SHUT IN	49375	-0-	49375	49375	33817	3	15558	9	N	14144	14144	0	-0-
*04	SHUT IN	100075	-0-	100075	149450	56	1	72882	3	N	24670	24670	0	-0-
						27137	9							
*05	263565 X	114115	-0-	-149450	-0-	7	1	84948	3	N	26509	26509	0	-0-
						29160	9							
*06	110572 X	110572	-0-	-0-	-0-	17	1	83777	3	N	24344	24344	0	-0-
						26778	9							
*07	112730 X	112730	-0-	-0-	-0-	7	1	84727	3	N	25451	25451	0	-0-
						27996	9							
*08	84444 X	49003	-0-	-35441	-0-	36118	3	12885	9	N	11714	11714	0	-0-
*09	81720 X	45905	-0-	-35815	-0-	33359	3	12546	9	N	11405	11405	0	-0-
*10	84444 X	39743	-0-	-44701	-0-	29504	3	10239	9	N	9308	9308	0	-0-
*11	81720 X	57327	-0-	-24393	-0-	47570	3	9757	9	N	8870	8870	0	-0-
*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-

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-

DOBIE RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	292452	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.	12899 -	22309	
*03	SHUT IN	154147	-0-	154147	548244	33	1	133105	3	N	19099	19099	0	-0-
						21009	9							
*04	SHUT IN	169286	-0-	169286	717530	34	1	149186	3	N	18242	18242	0	-0-
						20066	9							
*05	919015 X	201485	-0-	-717530	-0-	43	1	181335	3	N	18279	18279	0	-0-
						20107	9							
*06	158940 X	158940	-0-	-0-	-0-	33	1	143871	3	N	13669	13669	0	-0-
						15036	9							
*07	131688 X	120445	-0-	-11243	-0-	1	1	109079	3	N	10332	10332	0	-0-
						11365	9							
*08	131688 X	87348	-0-	-44340	-0-	77480	3	9868	9	N	8971	8971	0	-0-
*09	127440 X	99857	-0-	-27583	-0-	89302	3	10555	9	N	9595	9595	0	-0-
*10	131688 X	89195	-0-	-42493	-0-	79901	3	9294	9	N	8449	8449	0	-0-
*11	127440 X	73529	-0-	-53911	-0-	30	1	65271	3	N	7480	7480	0	-0-
						8228	9							
*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-

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	49659 X	49659	-0-	-0-	-0-	40477	3	9182	9	N	8347	8347	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
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	1	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-
SCHENDEL 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	1	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-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A														
09	SHUT IN	156394	-0-	156394	336848	120876	3	35518	9	N	32289	32289	0	-0-
10	SHUT IN	149455	-0-	149455	486303	115710	3	33745	9	N	30677	30677	0	-0-
*11	SHUT IN	135805	-0-	135805	622108	2	1	106347	3	N	26778	26778	0	-0-
						29456	9							
*12	SHUT IN	135515	-0-	135515	757623	107643	3	27872	9	N	25338	25338	0	-0-
*01	SHUT IN	96953	-0-	96953	854576	76902	3	20051	9	N	18228	18228	0	-0-
02	SHUT IN	60622	-0-	60622	915198	48731	3	11891	9	N	10810	10810	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	1	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
1893 G-H USW A		WELL #:		1	RRCID -> 293380		COMPL. DATE 05/27/2022			TOTAL DEPTH 12858		PERF.12798 - 21587		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	26350 X	19359	-0-	-6991	-0-		35	1	16113	3	N	2919	2919 0	-0-
							3211	9						
*06	165140 X	165140	-0-	-0-	-0-		34	1	138869	3	N	23852	23852 0	-0-
							26237	9						
*07	194547 X	194547	-0-	-0-	-0-		58	1	165020	3	N	26790	26790 0	-0-
							29469	9						
*08	181003 X	181003	-0-	-0-	-0-		36	1	154391	3	N	24160	24160 0	-0-
							26576	9						
*09	176390 X	176390	-0-	-0-	-0-		29	1	151865	3	N	22269	22269 0	-0-
							24496	9						
*10	170752 X	170752	-0-	-0-	-0-		32	1	148787	3	N	19939	19939 0	-0-
							21933	9						
*11	161493 X	161493	-0-	-0-	-0-		8	1	145399	3	N	14624	14624 0	-0-
							16086	9						
*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-

1893 G-H USW C		WELL #:		1	RRCID -> 293482		COMPL. DATE 05/27/2022			TOTAL DEPTH 12751		PERF.12834 - 20529		
*05	24760 X	13123	-0-	-11637	-0-		25	1	11216	3	N	1711	1711 0	-0-
							1882	9						
*06	170392 X	170392	-0-	-0-	-0-		36	1	145180	3	N	22887	22887 0	-0-
							25176	9						
*07	180359 X	180359	-0-	-0-	-0-		54	1	155064	3	N	22946	22946 0	-0-
							25241	9						
*08	175104 X	175104	-0-	-0-	-0-		35	1	151806	3	N	21148	21148 0	-0-
							23263	9						
*09	169371 X	169371	-0-	-0-	-0-		28	1	148476	3	N	18970	18970 0	-0-
							20867	9						
*10	163814 X	163814	-0-	-0-	-0-		31	1	146087	3	N	16087	16087 0	-0-
							17696	9						
*11	148560 X	128492	-0-	-20068	-0-		7	1	117045	3	N	10400	10400 0	-0-
							11440	9						
*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-

1893 G-H USW D		WELL #:		1	RRCID -> 293484		COMPL. DATE 05/27/2022			TOTAL DEPTH 12821		PERF.12864 - 20128		
*05	24760 X	13484	-0-	-11276	-0-		25	1	11285	3	N	1976	1976 0	-0-
							2174	9						
*06	159906 X	159906	-0-	-0-	-0-		33	1	135541	3	N	22120	22120 0	-0-
							24332	9						
*07	190564 X	190564	-0-	-0-	-0-		57	1	162911	3	N	25087	25087 0	-0-
							27596	9						
*08	186539 X	186539	-0-	-0-	-0-		37	1	160466	3	N	23669	23669 0	-0-
							26036	9						
*09	153949 X	153949	-0-	-0-	-0-		25	1	133396	3	N	18662	18662 0	-0-
							20528	9						
*10	166938 X	166938	-0-	-0-	-0-		31	1	146610	3	N	18452	18452 0	-0-
							20297	9						
*11	148560 X	141346	-0-	-7214	-0-		7	1	127703	3	N	12396	12396 0	-0-
							13636	9						
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
1893 G-H USW E		WELL #:		1	RRCID -> 293496		COMPL. DATE 05/27/2022			TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000					
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		
*05		24295 X	20419	-0-	-3876	-0-	38	1	17195	3	N	2896	2896	0	-0-
							3186	9							
*06		149143 X	149143	-0-	-0-	-0-	31	1	125499	3	N	21466	21466	0	-0-
							23613	9							
*07		175906 X	175906	-0-	-0-	-0-	53	1	149577	3	N	23887	23887	0	-0-
							26276	9							
*08		169485 X	169485	-0-	-0-	-0-	34	1	145421	3	N	21845	21845	0	-0-
							24030	9							
*09		169311 X	169311	-0-	-0-	-0-	28	1	146995	3	N	20262	20262	0	-0-
							22288	9							
*10		166544 X	166544	-0-	-0-	-0-	31	1	146056	3	N	18597	18597	0	-0-
							20457	9							
*11		161635 X	161635	-0-	-0-	-0-	8	1	146205	3	N	14020	14020	0	-0-
							15422	9							
*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-

1893 G-H USW B		WELL #:		1	RRCID -> 293539		COMPL. DATE 05/27/2022			TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175					
*05		25755 X	7207	-0-	-18548	-0-	13	1	5929	3	N	1150	1150	0	-0-
							1265	9							
*06		164519 X	164519	-0-	-0-	-0-	34	1	140402	3	N	21894	21894	0	-0-
							24083	9							
*07		183115 X	183115	-0-	-0-	-0-	55	1	157228	3	N	23484	23484	0	-0-
							25832	9							
*08		173185 X	173185	-0-	-0-	-0-	34	1	149646	3	N	21368	21368	0	-0-
							23505	9							
*09		178145 X	178145	-0-	-0-	-0-	29	1	155816	3	N	20273	20273	0	-0-
							22300	9							
*10		171153 X	171153	-0-	-0-	-0-	33	1	152684	3	N	16760	16760	0	-0-
							18436	9							
*11		154530 X	114623	-0-	-39907	-0-	6	1	103775	3	N	9856	9856	0	-0-
							10842	9							
*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-

WERNLI A-MALEK Y USW A		WELL #:		1	RRCID -> 294077		COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446					
07		0	11631	-0-	11631	11631	9427	3	2204	9	N	2004	2004	0	-0-
08		0	127362	-0-	127362	138993	105707	3	21655	9	N	19686	19686	0	-0-
09		0	130066	-0-	130066	269059	111872	3	18194	9	N	16540	16540	0	-0-
10		0	148462	-0-	148462	417521	129215	3	19247	9	N	17497	17497	0	-0-
11		0	134618	-0-	134618	552139	117840	3	16778	9	N	15253	15253	0	-0-
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-

WERNLI UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 294078		COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621					
07		0	7996	-0-	7996	7996	6420	3	1576	9	N	1433	1433	0	-0-
08		0	103363	-0-	103363	111359	84764	3	18599	9	N	16908	16908	0	-0-
09		0	98892	-0-	98892	210251	83022	3	15870	9	N	14427	14427	0	-0-
10		0	103935	-0-	103935	314186	88830	3	15105	9	N	13732	13732	0	-0-
11		0	99839	-0-	99839	414025	85065	3	14774	9	N	13431	13431	0	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-		6507 3	1794 9	N	1631	1631 0		-0-
08		107776 X	107776	-0-	-0-	-0-		88781 3	18995 9	N	17268	17268 0		-0-
09		108675 X	108675	-0-	-0-	-0-		92587 3	16088 9	N	14625	14625 0		-0-
10		123158 X	123158	-0-	-0-	-0-		106002 3	17156 9	N	15596	15596 0		-0-
11		112870 X	112870	-0-	-0-	-0-		96958 3	15912 9	N	14465	14465 0		-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
09		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-		379 1	2565 2	Y	2182	2080 0	100 1	17
								93 4	2400 9					
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			23
*11		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-		16 1	14 2	Y	1290	1301 0		12
								93 3	2 4					
*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-

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
09		14B2 EXT	40279	-0-	40279	73954		3574 1	24157 2	Y	10608	9662 0	937 1	77
								879 4	11669 9					
10		14B2 EXT	21491	-0-	21491	95445		2176 1	14166 2	Y	4396	3954 0	519 1	-0-
								313 4	4836 9					
*11		136726 X	41281	-0-	-95445	-0-		4408 1	3842 2	Y	6874	6811 0		63
								24884 3	586 4					
*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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		406 1	2219 2	Y	262	257 1		11
								32 4	288 9					
10		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		372 1	1907 2	Y	218	221 1		8
								39 4	240 9					
11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		398 1	336 2	Y	141	136 1		13
								1720 3	123 4					
*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

OIL AND GAS DIVISION

 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 #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	2354	1	12930	2	Y	1965	1917	1			93
						179	4	2162	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					51
*11	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	2250	1	1899	2	Y	1294	1224	1			121
						9713	3	694	4							
*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							

 MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	297	1	251	2	Y	143	114	1			29
						1284	3	92	4							
*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							

 MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	483	1	2647	2	Y	151	155	1			2
						36	4	166	9							
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	499	1	2521	2	Y	130	128	1			4
						71	4	143	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	555	1	3194	2	Y	79	45	0	33	1	3
						71	4	87	9							
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	658	1	3882	2	Y	49	12	0	40	1	-0-
						82	4	54	9							
*11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	619	1	528	2	Y	45	41	0			4
						2996	3	341	4							
*12	4123 X	3495	-0-	-628	-0-	464	1	480	2	Y	99	21	0	75	1	7
						2304	3	138	4							
*01	4123 X	3484	-0-	-639	-0-	470	1	478	2	Y	95	92	1			10
						2362	3	69	4							
02	4228 X	2461	-0-	-1767	-0-	717	1	292	2	Y	68	70	1			8
						1248	3	129	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	683	1	4616	2	Y	557	382	0	179	1	3
						168	4	613	9							
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	495	1	3254	2	Y	403	284	0	122	1	-0-
						76	4	443	9							
*11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	721	1	628	2	Y	400	396	0			4
						4065	3	96	4							
*12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	912	1	644	2	Y	448	448	0			4
						5013	3	143	4							
*01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	949	1	641	2	Y	343	343	0			4
						3795	3	101	4							
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521																
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	2	Y	609	560	0	52	1	4
						50	4	670	9							
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	152	1	998	2	Y	442	409	0	37	1	-0-
						23	4	486	9							
*11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	221	1	192	2	Y	575	570	0			5
						1246	3	29	4							
*12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	235	1	166	2	Y	538	539	0			4
						1294	3	37	4							
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065																
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	598	1	4039	2	Y	903	731	0	154	1	83
						163	4	993	9							
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	154	1	1016	2	Y	456	501	0	38	1	-0-
						24	4	502	9							
*11	2970 X	2732	-0-	-238	-0-	277	1	241	2	Y	560	493	0			67
						1561	3	37	4							
*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-
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704																
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	291	1	1965	2	Y	843	692	0	76	1	106
						71	4	927	9							
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	267	1	1638	2	Y	664	637	0	61	1	72
						39	4	730	9							
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	355	1	309	2	Y	674	654	0			92
						2005	3	47	4							
*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							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 X	301	-0-	-629	-0-	30	1	165	2	Y	94	114	0	2	1	3
								3	4							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	37	0			2
*11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	24	24	0			2
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	94	18	0	72	1	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							

 CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	656	1	4424	2	Y	790	640	0	171	1	85
						160	4	869	9							
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	767	1	4706	2	Y	806	641	0	175	1	75
						113	4	887	9							
*11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	990	1	863	2	Y	716	693	0			98
						5589	3	132	4							
*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	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	4234	1	451	2	Y	466	483	0			59
						2115	3	304	4							

 LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

09	7020 X	5326	-0-	-1694	-0-	716	1	3936	2	Y	564	637	1			29
						54	4	620	9							
10	7254 X	4283	-0-	-2971	-0-	591	1	3016	2	Y	496	456	1			69
						130	4	546	9							
11	7080 X	4600	-0-	-2480	-0-	630	1	532	2	Y	477	470	1			76
						2719	3	194	4							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7080 X	6433	-0-	-647	-0-	809 1	4442 2	61 4	1121 9	Y	1019	1049 1			66
10	7316 X	6214	-0-	-1102	-0-	820 1	4185 2	182 4	1027 9	Y	934	863 1			137
11	6990 X	6197	-0-	-793	-0-	821 1	694 2	3548 3	254 4	Y	800	809 1			128
*12	7223 X	6245	-0-	-978	-0-	639 1	633 2	3783 3	494 4	Y	633	666 1			95
*01	7223 X	7175	-0-	-48	-0-	727 1	838 2	4686 3	152 4	Y	702	676 1			121
02	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	608 1	622 2	4172 3	61 4	Y	555	604 1			72
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	698 1	3834 2	52 4	278 9	Y	253	244 1			9
10	3100 N	4744	-0-	1644	1644	724 1	3655 2	81 4	284 9	Y	258	249 1			18
11	3000 N	5397	-0-	2397	4041	812 1	686 2	3507 3	251 4	Y	128	120 1			26
*12	8699 X	4658	-0-	-4041	-0-	519 1	514 2	3072 3	401 4	Y	138	148 1			16
*01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	434 1	500 2	2794 3	91 4	Y	158	154 1			20
02	4536 X	2981	-0-	-1555	-0-	318 1	325 2	2179 3	32 4	Y	115	121 1			14
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	125 1	851 2	33 4	208 9	Y	189	140 0	33 1		22
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	168 1	1107 2	26 4	342 9	Y	311	292 0	41 1		-0-
*11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	302 1	263 2	1704 3	40 4	Y	362	319 0			43
*12	3100 N	3307	-0-	207	207	389 1	274 2	2137 3	61 4	Y	405	406 0			42
*01	3100 N	2994	-0-	-106	101	454 1	306 2	1814 3	48 4	Y	338	334 0			46
*02	2800 N	3984	-0-	1184	1285	2193 1	234 2	1097 3	157 4	Y	275	271 0			50
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921															
09	6150 X	4108	-0-	-2042	-0-	491 1	2698 2	37 4	882 9	Y	802	853 1			51
10	6076 X	3941	-0-	-2135	-0-	522 1	2654 2	114 4	651 9	Y	592	608 1			35
11	5280 X	4210	-0-	-1070	-0-	564 1	476 2	2434 3	174 4	Y	511	464 1			82
*12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	531 1	527 2	3148 3	411 4	Y	942	883 1			141
*01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	573 1	661 2	3696 3	120 4	Y	856	849 1			148
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	464 1	474 2	3181 3	46 4	Y	773	821 1			100

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268744	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12610	- 17141							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 268746	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12625	- 17082			
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	276 1	1583 2	Y	147	141 0	16 1	6
						36 4	162 9					
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	255 1	1501 2	Y	133	111 0	15 1	13
						31 4	146 9					
*11	2250 N	1828	-0-	-422	-0-	238 1	203 2	Y	95	101 0		7
						1151 3	131 4					
*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					

KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268754	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 12803	PERF.12855	- 17346			
09	6120 X	3521	-0-	-2599	-0-	424 1	2329 2	Y	669	682 1		48
						32 4	736 9					
10	5766 X	3152	-0-	-2614	-0-	403 1	2057 2	Y	544	523 1		69
						94 4	598 9					
11	4920 X	3380	-0-	-1540	-0-	430 1	363 2	Y	542	524 1		87
						1858 3	133 4					
*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					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268795	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 12955	PERF.13354	- 18700			
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	260 1	1421 2	Y	62	62 1		-0-
						20 4	68 9					
10	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	107 1	558 2	Y	23	23 1		-0-
						7 4	25 9					
11	1830 N	319	-0-	-1511	-0-	49 1	42 2	Y	-0-			-0-
						213 3	15 4					
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	1916	1	10511	2	Y	1498	1581	1		70
						144	4	1648	9						
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86				156
*11	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	2689	1	2270	2	Y	1159	1080	1		235
						11611	3	830	4						
*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						

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

09	6330 X	4433	-0-	-1897	-0-	590	1	3390	2	Y	343	318	0	35	1	20
						76	4	377	9							
10	6541 X	3571	-0-	-2970	-0-	482	1	2833	2	Y	181	165	0	29	1	7
						57	4	199	9							
*11	5310 X	3601	-0-	-1709	-0-	422	1	360	2	Y	495	463	0			39
						2041	3	233	4							
*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							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	801	1	4392	2	Y	945	969	1			52
						60	4	1040	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					98
*11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	1324	1	1118	2	Y	702	658	1			142
						5716	3	409	4							
*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							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1050	1	5777	2	Y	1073	1164	1			50
						77	4	1180	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					111
*11	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	1391	1	1175	2	Y	798	747	1			162
						6009	3	430	4							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	791	1	4333	2	Y	570	560	1		39	
						60	4	627	9							
10	5766 X	5313	-0-	-453	-0-	721	1	3652	2	Y	696	646	1		89	
						174	4	766	9							
11	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1111	1	938	2	Y	677	629	1		137	
						4796	3	343	4							
*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							
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	277	1	1865	2	Y	457	385	0	72	1	53
						68	4	503	9							
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	249	1	1530	2	Y	468	415	0	57	1	49
						37	4	515	9							
*11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	320	1	279	2	Y	467	452	0			64
						1804	3	42	4							
*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-	1954	1	208	2	Y	277	296	0			35
						977	3	140	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																
09	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	1222	1	6635	2	Y	871	922	1			37
						99	4	958	9							
10	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	1616	1	8170	2	Y	858	819	1			76
						363	4	944	9							
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	734	1	620	2	Y	419	410	1			85
						3171	3	227	4							
*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							
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	400	1	2197	2	Y	571	594	1			38
						31	4	628	9							
10	3286 X	3285	-0-	-1	-0-	423	1	2153	2	Y	552	507	1			83
						102	4	607	9							
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	518	1	437	2	Y	579	569	1			93
						2236	3	160	4							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 280897	COMPL. DATE 04/26/2016	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12822	- 16784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 281426	COMPL. DATE 04/26/2016	TOTAL DEPTH 12796	PERF.12940	- 19875		
09	4980 X	2592	-0-	-2388	-0-	314 1	1709 2	Y	494	474 1	51
						26 4	543 9				
10	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	588 1	3003 2	Y	1067	945 1	173
						131 4	1174 9				
11	4980 X	3456	-0-	-1524	-0-	416 1	351 2	Y	694	756 1	111
						1797 3	129 4				
*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				

MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 281768	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 12639	PERF.13025	- 17510		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 281770	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12800	- 16345		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID -> 281771	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12744	PERF.12883	- 15085		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017										TOTAL DEPTH	12808	PERF.12764	- 16656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			4
*11		14B2 EXT	3891	-0-	3891	3891	601 1	508 2		Y	-0-	4 1		-0-
							2596 3	186 4						
*12		14B2 EXT	3602	-0-	3602	7493	415 1	411 2	Y	-0-				-0-
							2455 3	321 4						
01		14B2 EXT	3703	-0-	3703	11196	418 1	481 2	Y	24	21 1			3
							2691 3	87 4						
02		14B2 EXT	2863	-0-	2863	14059	284 1	291 2	Y	280	249 1			34
							1952 3	28 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018										TOTAL DEPTH	12725	PERF.12772	- 18000	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018										TOTAL DEPTH	12639	PERF.12853	- 17935	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018										TOTAL DEPTH	12935	PERF.13087	- 16212	
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1138 1	4484 2	N	319	319 0			-0-
							351 9							
10	0		4976	-0-	4976	4976	963 1	3862 2	N	137	137 0			-0-
							151 9							
11	8429	X	3453	-0-	-4976	-0-	695 1	2658 3	N	91	91 0			-0-
							100 9							
*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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018										TOTAL DEPTH	12879	PERF.12764	- 19349	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018										TOTAL DEPTH	12820	PERF.12797	- 19081	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	695	1	2775	2	N	52	52	0			-0-
						57	9									
10	0	2765	-0-	2765	2765	550	1	2204	2	N	10	10	0			-0-
						11	9									
11	3264 X	499	-0-	-2765	-0-	103	1	393	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
*12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	98	1	326	3	N	5	5	0			-0-
						6	9									
*01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	N	4	4	0			-0-
						4	9									
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	108	1	317	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	1859	-0-	1859	1859	384	1	1468	3	N	6	6	0			-0-
						7	9									
*12	0 Z	986	-0-	986	2845	227	1	755	3	N	4	4	0			-0-
						4	9									
*01	0 Z	3437	-0-	3437	6282	693	1	2698	3	N	42	42	0			-0-
						46	9									
02	0 Z	3481	-0-	3481	9763	870	1	2546	3	N	59	59	0			-0-
						65	9									

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

09	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	2467	1	13499	2	Y	2111	2069	1			98
						191	4	2322	9							
10	18972 X	18084	-0-	-888	-0-	2497	1	12722	2	Y	1973	1999	1			72
						695	4	2170	9							
11	18360 X	17298	-0-	-1062	-0-	2453	1	2072	2	Y	1292	1243	1			121
						10594	3	758	4							
*12	18972 X	6560	-0-	-12412	-0-	701	1	693	2	Y	426	516	1			31
						4154	3	543	4							
*01	18972 X	12152	-0-	-6820	-0-	1271	1	1464	2	Y	874	841	1			64
						8191	3	265	4							
02	17248 X	12417	-0-	-4831	-0-	1235	1	1263	2	Y	1200	1184	1			80
						8476	3	123	4							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

09	12690 X	8476	-0-	-4214	-0-	1609	1	6395	2	N	429	429	0			-0-
						472	9									
10	0	8090	-0-	8090	8090	1578	1	6324	2	N	171	171	0			-0-
						188	9									
11	12690 X	3364	-0-	-9326	-0-	675	1	2584	3	N	95	95	0			-0-
						105	9									
*12	9982 X	2851	-0-	-7131	-0-	628	1	2080	3	N	130	130	0			-0-
						143	9									
*01	9951 X	1330	-0-	-8621	-0-	266	1	1034	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
02	7924 X	86	-0-	-7838	-0-	22	1	64	3	N	-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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	2792	-0-	2792	2792	560	1	2147	3	N	77	77	0			-0-
						85	9									
*12	0 Z	2712	-0-	2712	5504	608	1	2014	3	N	82	82	0			-0-
						90	9									
*01	0 Z	4081	-0-	4081	9585	818	1	3183	3	N	73	73	0			-0-
						80	9									
02	0 Z	2682	-0-	2682	12267	673	1	1968	3	N	37	37	0			-0-
						41	9									

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	380	1	2562	2	Y	702	612	0	100	1	82
						93	4	772	9							
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	373	1	2300	2	Y	594	537	0	85	1	54
						55	4	653	9							
*11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	472	1	412	2	Y	513	497	0			70
						2668	3	63	4							
*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	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	3219	1	343	2	Y	464	487	0			59
						1608	3	231	4							

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

09	3000 N	4526	-0-	1526	5237	490	1	3305	2	Y	555	438	0	128	1	57
						120	4	611	9							
10	3100 N	3139	-0-	39	5276	360	1	2234	2	Y	446	380	0	84	1	39
						54	4	491	9							
*11	8855 X	3579	-0-	-5276	-0-	414	1	361	2	Y	373	361	0			51
						2339	3	55	4							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	232 1	1568 2	56 4	461 9	Y	419	346 0	61 1	53	
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	206 1	1265 2	30 4	492 9	Y	447	406 0	47 1	47	
*11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	270 1	235 2	1525 3	36 4	Y	451	437 0		61	
*12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	301 1	212 2	1654 3	47 4	Y	463	471 0		53	
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	347 1	234 2	1385 3	37 4	Y	435	423 0		65	
*02	2800 N	3629	-0-	829	829	1939 1	207 2	969 3	139 4	Y	341	363 0		43	
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
09	T. A.	483	-0-	483		31 1	210 2	8 4	234 9	Y	213	204 0	8 1	28	
10	T. A.	452	-0-	452	1423	28 1	172 2	4 4	248 9	Y	225	221 0	6 1	26	
*11	1423 X	-0-	-0-	-1423	-0-					Y	-0-	26 0		-0-	
*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-	
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
09	T. A.	299	-0-	299	622	25 1	161 2	6 4	107 9	Y	97	99 0	6 1	9	
10	T. A.	226	-0-	226	848	21 1	125 2	3 4	77 9	Y	70	66 0	5 1	8	
*11	1133 X	285	-0-	-848	-0-	27 1	23 2	150 3	4 4	Y	74	72 0		10	
*12	310 N	305	-0-	-5	-0-	30 1	21 2	164 3	5 4	Y	77	78 0		9	
*01	3100 N	3170	-0-	70	70	501 1	339 2	2002 3	54 4	Y	249	221 0		37	
*02	1807 N	1737	-0-	-70	-0-	915 1	97 2	457 3	66 4	Y	184	198 0		23	
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
09	T. A.	2739	-0-	2739	5535	271 1	1838 2	69 4	561 9	Y	510	457 0	71 1	50	
10	T. A.	2671	-0-	2671	8206	298 1	1832 2	44 4	497 9	Y	452	388 0	68 1	46	
*11	11609 X	3403	-0-	-8206	-0-	395 1	345 2	2233 3	52 4	Y	344	343 0		47	
*12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	436 1	308 2	2396 3	69 4	Y	350	357 0		40	
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	422 1	285 2	1687 3	45 4	Y	358	345 0		53	
*02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	2652 1	283 2	1326 3	190 4	Y	466	460 0		59	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
M 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	
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	117	117	0	1	
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	165	1	1085	2	94	54	0	-0-	
						25	4	103	9					
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	241	1	209	2	75	74	0	1	
						1356	3	32	4					
*12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	304	1	215	2	84	84	0	1	
						1671	3	48	4					
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	352	1	238	2	68	68	0	1	
						1407	3	38	4					
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
09	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1110	1	6396	2	Y	1306	1264	0	86
						139	4	1437	9					
10	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	989	1	5847	2	Y	1489	1394	0	121
						118	4	1638	9					
*11	8550 X	8099	-0-	-451	-0-	923	1	786	2	Y	1291	1311	0	101
						4462	3	508	4					
*12	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1036	1	1071	2	Y	1185	306	0	79
						5138	3	306	4					
*01	8835 X	6923	-0-	-1912	-0-	800	1	812	2	Y	1071	1038	1	112
						4016	3	117	4					
02	8288 X	1591	-0-	-6697	-0-	385	1	157	2	Y	280	359	1	33
						671	3	70	4					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
09	3600 X	774	-0-	-2826	-0-	67	1	383	2	Y	286	275	0	25
						9	4	315	9					
10	3720 X	2503	-0-	-1217	-0-	301	1	1774	2	Y	355	334	0	28
						37	4	391	9					
*11	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	1114	1	949	2	Y	844	806	0	66
						5392	3	614	4					
*12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	653	1	676	2	Y	604	171	0	40
						3239	3	193	4					
*01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	433	1	440	2	Y	510	497	1	53
						2176	3	64	4					
02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-				Y	-0-	53	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BEG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11790 X	11297	-0-	-493	-0-	1519 1	5853 2	N		3568	3568 0		-0-
							3925 9							
10		0	11497	-0-	11497	11497	1496 1	5876 2	N		3750	3750 0		-0-
							4125 9							
11		23841 X	12344	-0-	-11497	-0-	1682 1	6441 3	N		3837	3837 0		-0-
							4221 9							
*12		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	1844 1	6114 3	N		3642	3642 0		-0-
							4006 9							
*01		11718 X	11418	-0-	-300	-0-	1562 1	6075 3	N		3437	3437 0		-0-
							3781 9							
02		10556 X	9598	-0-	-958	-0-	1673 1	4894 3	N		2755	2755 0		-0-
							3031 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
09		10770 X	10113	-0-	-657	-0-	1434 1	7844 2	Y		658	671 1		19
							111 4	724 9						
10		11129 X	9227	-0-	-1902	-0-	1266 1	6458 2	Y		1059	1037 1		41
							338 4	1165 9						
11		10770 X	8457	-0-	-2313	-0-	1183 1	999 2	Y		725	698 1		68
							5111 3	366 4						
*12		11129 X	7814	-0-	-3315	-0-	795 1	787 2	Y		827	834 1		61
							4707 3	615 4						
*01		11129 X	10347	-0-	-782	-0-	1056 1	1217 2	Y		949	941 1		69
							6809 3	221 4						
02		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	962 1	983 2	Y		961	966 1		64
							6596 3	96 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
09		20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	2609 1	14319 2	Y		2658	2614 1		127
							197 4	2924 9						
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		94			94
*11		22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	3163 1	2672 2	Y		1699	1634 1		159
							13665 3	978 4						
*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						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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-

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 #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		17700 X	12616	-0-	-5084	-0-		1680 1	9194 2	Y	1465	1437 1		67
								130 4	1612 9					
10		18290 X	11458	-0-	-6832	-0-		1565 1	7981 2	Y	1359	1375 1		51
								417 4	1495 9					
11		17700 X	10449	-0-	-7251	-0-		1460 1	1233 2	Y	906	872 1		85
								6308 3	451 4					
*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					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
09		14820 X	12141	-0-	-2679	-0-		1604 1	8782 2	Y	1483	1454 1		70
								124 4	1631 9					
10		15314 X	12512	-0-	-2802	-0-		1682 1	8573 2	Y	1629	1632 1		67
								465 4	1792 9					
11		14670 X	11274	-0-	-3396	-0-		1555 1	1313 2	Y	1102	1066 1		103
								6714 3	480 4					
*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					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
09		25933 X	25933	-0-	-0-	-0-		3444 1	18849 2	Y	3066	3001 1		144
								267 4	3373 9					
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106			106
*11		22144 X	22144	-0-	-0-	-0-		3087 1	2606 2	Y	1970	1891 1		185
								13330 3	954 4					
*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					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
09		17100 X	15375	-0-	-1725	-0-		2046 1	11210 2	Y	1784	1752 1		79
								157 4	1962 9					
10		17670 X	14152	-0-	-3518	-0-		1937 1	9885 2	Y	1645	1663 1		61
								520 4	1810 9					
11		17100 X	11683	-0-	-5417	-0-		1635 1	1381 2	Y	999	966 1		94
								7063 3	505 4					
*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					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

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

ENSIGN OPERATING LLC 253102
 SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

09	1740 N	1513	-0-	-227	-0-	1425	2	88	9	Y	80	67	0	13	1	-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1409	2	150	9	Y	136	121	0	15	1	-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1433	2	105	9	Y	95	80	0	15	1	-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1223	2	98	9	Y	89	77	0	12	1	-0-
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1230	2	62	9	Y	56	39	0	17	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

09	5190 X	3028	-0-	-2162	-0-	247	1	2781	2	Y	-0-					-0-
10	5363 X	1439	-0-	-3924	-0-	127	1	1312	2	Y	-0-					-0-
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	2533	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	5239 X	4047	-0-	-1192	-0-	2717	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	5239 X	3821	-0-	-1418	-0-	2218	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

09	3450 X	3333	-0-	-117	-0-	3183	2	150	9	Y	136	136	1			-0-
10	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	3104	2	213	9	Y	194	194	1			-0-
11	3450 X	3292	-0-	-158	-0-	2980	2	312	9	Y	284	284	1			-0-
12	3472 X	3083	-0-	-389	-0-	2895	2	188	9	Y	171	171	1			-0-
01	3472 X	3264	-0-	-208	-0-	3104	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1440	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1406	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	799	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1169	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
01	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1270	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	400 1	1908 2	Y	166	165 0	1 1	-0-
						183 9						
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125 1	2065 2	Y	110	109 0	1 1	-0-
						121 9						
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	45 1	1484 2	Y	173	172 0	1 1	-0-
						190 9						
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	66 1	2011 2	Y	79	77 0	2 1	-0-
						87 9						
01	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	48 1	1422 2	Y	63	62 0	1 1	-0-
						69 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750				
09	3990 X	1915	-0-	-2075	-0-	240 1	1392 2	Y	257	256 0	1 1	-0-
						283 9						
10	4123 X	901	-0-	-3222	-0-	57 1	397 2	Y	406	406 0		-0-
						447 9						
11	3330 X	294	-0-	-3036	-0-	54 2	240 9	Y	218	218 0		-0-
12	2759 X	333	-0-	-2426	-0-	63 2	270 9	Y	245	245 0		-0-
01	2542 X	407	-0-	-2135	-0-	88 2	319 9	Y	290	290 0		-0-
*02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265			Y	6	6 0		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1265			Y	NO RPT			-0-

MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080				
09	3090 X	2751	-0-	-339	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	775	-0-	-2294	-0-	775 2		N	-0-			-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405				
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2197 2	317 9	Y	288	287 0	1 1	-0-
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2070 2	305 9	Y	277	276 0	1 1	-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1741 2	242 9	Y	220	219 0	1 1	-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	996 2	128 9	Y	116	115 0	1 1	-0-
01	2387 N	1160	-0-	-1227	-0-	988 2	172 9	Y	156	155 0	1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		4140 X	3898	-0-	-242	-0-	3737 2	161 9	Y	146	146 1	-0-
10		4278 X	4239	-0-	-39	-0-	3983 2	256 9	Y	233	233 1	-0-
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3779 2	384 9	Y	349	349 1	-0-
12		4371 X	3735	-0-	-636	-0-	3526 2	209 9	Y	190	190 1	-0-
01		4371 X	3997	-0-	-374	-0-	3795 2	202 9	Y	184	184 1	-0-
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992		
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 1	198 2	Y	89	89 0	-0-
							98 9					
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	28 2	98 9	Y	89	89 0	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	28 2	94 9	Y	85	85 0	-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	23 2	81 9	Y	74	74 0	-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	20 2	59 9	Y	54	54 0	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050		
09		4170 X	239	-0-	-3931	-0-	213 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-
12		3751 X	5	-0-	-3746	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
01		3751 X	14	-0-	-3737	-0-	6 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13330 - 17236		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	90	-0-	90	-0-	84 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	90	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	90	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	90	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.12900 - 17382		
09		1560 N	1189	-0-	-371	-0-	1078 2	111 9	Y	101	101 1	-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1201 2	153 9	Y	139	139 1	-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	700 2	155 9	Y	141	141 1	-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1518 2	167 9	Y	152	152 1	-0-
01		1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1095 2	88 9	Y	80	80 1	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12930 - 17970		
09		4230 X	3420	-0-	-810	-0-	3231 2	189 9	Y	172	172 1	-0-
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3510 2	281 9	Y	255	255 1	-0-
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3209 2	378 9	Y	344	344 1	-0-
12		3162 X	2798	-0-	-364	-0-	2579 2	219 9	Y	199	199 1	-0-
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3877 2	217 9	Y	197	197 1	-0-
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13050 - 18722		
M	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
09	330 N	124	-0-	-206	-0-	14	2	110	9	Y	100	100 0
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	2	100	9	Y	91	91 0
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	391	1	1836	2	Y	111	110 0
						122	9					1 1
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	339	2	Y	88	88 0
						97	9					
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	110	110 0
						121	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13180 - 18782		
09	3000 N	3855	-0-	855	855	3426	2	429	9	Y	390	359 0
10	3100 N	2864	-0-	-236	619	2558	2	306	9	Y	278	251 0
11	1753 N	1134	-0-	-619	-0-	1003	2	131	9	Y	119	109 0
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1616	2	201	9	Y	183	168 0
01	2914 X	2237	-0-	-677	-0-	1980	2	257	9	Y	234	207 0
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240		PERF.12780 - 18102		
09	510 N	264	-0-	-246	-0-	169	2	95	9	Y	86	85 0
10	100 N	227	-0-	127	127	163	2	64	9	Y	58	56 0
11	T. A.	333	-0-	333	460	230	2	103	9	Y	94	92 0
12	T. A.	644	-0-	644	1104	554	2	90	9	Y	82	77 0
01	T. A.	930	-0-	930	2034	778	2	152	9	Y	138	128 0
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2034					Y	NO RPT	-0-

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986		PERF.13180 - 18924		
09	4680 X	3584	-0-	-1096	-0-	3396	2	188	9	Y	171	139 0
10	4040 X	3755	-0-	-285	-0-	3553	2	202	9	Y	184	146 0
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4105	2	224	9	Y	204	161 0
12	3999 X	2969	-0-	-1030	-0-	2760	2	209	9	Y	190	164 0
01	3999 X	3326	-0-	-673	-0-	3055	2	271	9	Y	246	204 0
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT	-0-

MENSİK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13010 - 17382		
09	5850 X	5688	-0-	-162	-0-	154	1	5262	2	N	247	245 0
						272	9					2 1
10	6045 X	5895	-0-	-150	-0-	184	1	5397	2	N	285	283 0
						314	9					2 1
11	5850 X	1614	-0-	-4236	-0-	54	1	1419	2	N	128	127 0
						141	9					1 1
12	5890 X	3423	-0-	-2467	-0-	112	1	2988	2	N	294	292 0
						323	9					2 1
01	5890 X	3256	-0-	-2634	-0-	283	1	2629	2	N	313	311 0
						344	9					2 1
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910 - 18651		
09	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	8720	2	413	9	Y	375	294 0
10	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7334	2	339	9	Y	308	230 0
11	3000 N	4497	-0-	1497	1497	4314	2	183	9	Y	166	121 0
12	3100 N	5241	-0-	2141	3638	5083	2	158	9	Y	144	95 0
01	9809 X	6171	-0-	-3638	-0-	5931	2	240	9	Y	218	136 0
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150 - 18822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64 1	403 2	Y	109	109 0	-0-
						120 9					
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	69 1	398 2	Y	103	103 0	-0-
						113 9					
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	227 2	Y	99	99 0	-0-
						109 9					
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	205 2	Y	100	100 0	-0-
						110 9					
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2 1	251 2	Y	98	98 0	-0-
						108 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380 - 19052	
09	3750 X	929	-0-	-2821	-0-	109 1	627 2	Y	175	175 0	-0-
						193 9					
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	520 1	2721 2	Y	484	483 0	1 1 -0-
						532 9					
11	3600 X	2394	-0-	-1206	-0-	372 1	1602 2	Y	382	381 0	1 1 -0-
						420 9					
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	417 1	2570 2	Y	415	413 0	2 1 -0-
						457 9					
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	509 1	2722 2	Y	528	526 0	2 1 -0-
						581 9					
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871	
09	2070 N	834	-0-	-1236	-0-	15 1	676 2	Y	130	130 0	-0-
						143 9					
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	11 1	455 2	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 2	26 9	Y	24	24 0	-0-
						4 2	14 9	Y	13	13 0	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 2	14 9	Y	22	22 0	-0-
						8 2	24 9	Y	22	22 0	-0-
01	589 N	32	-0-	-557	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13409 - 18761	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.13590 - 17902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09		1080 N	997	-0-	-83	-0-	958 2	39 9	N	35	35 1	-0-	
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	852 2	53 9	N	48	48 1	-0-	
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	709 2	70 9	N	64	64 1	-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.13550 - 19953			
09		300 N	208	-0-	-92	-0-	179 2	29 9	Y	26	26 0	-0-	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	138 2	11 9	Y	10	10 0	-0-	
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	350 2	53 9	Y	48	48 0	-0-	
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	Y	4	4 0	-0-	
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	52 2	6 9	Y	5	5 0	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	12990	PERF.13097 - 18142			
09		4320 X	2304	-0-	-2016	-0-	2147 2	157 9	Y	143	123 0	20 1	-0-
10		4464 X	2970	-0-	-1494	-0-	2759 2	211 9	Y	192	163 0	29 1	-0-
11		3600 X	1343	-0-	-2257	-0-	1241 2	102 9	Y	93	80 0	13 1	-0-
12		3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3459 2	187 9	Y	170	137 0	33 1	-0-
01		2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2576 2	321 9	Y	292	257 0	35 1	-0-
02		2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13224	PERF.13470 - 16903			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-			-0-
11		0	17	-0-	17	24	17 2		Y	-0-			-0-
12		0	32	-0-	32	56	7 1	25 2	Y	-0-			-0-
01		57 N	1	-0-	-56	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13230	PERF.13425 - 17160			
09		3960 X	2676	-0-	-1284	-0-	51 1	2216 2	Y	372	371 0	1 1	-0-
							409 9						
10		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	58 1	2283 2	Y	377	376 0	1 1	-0-
							415 9						
11		T. A.	2648	-0-	2648	2648	57 1	2169 2	Y	384	383 0	1 1	-0-
							422 9						
12		T. A.	1864	-0-	1864	4512	303 1	1214 2	Y	315	314 0	1 1	-0-
							347 9						
01		T. A.	2304	-0-	2304	6816	12 1	1872 2	Y	382	381 0	1 1	-0-
							420 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6816			Y	NO RPT			-0-

RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13050 - 17332			
09		7260 X	6696	-0-	-564	-0-	6406 2	290 9	Y	264	264 1		-0-
10		7502 X	6868	-0-	-634	-0-	6435 2	433 9	Y	394	394 1		-0-
11		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5492 2	581 9	Y	528	528 1		-0-
12		8308 X	5460	-0-	-2848	-0-	5122 2	338 9	Y	307	307 1		-0-
01		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8534 2	444 9	Y	404	404 1		-0-
02		6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13520 - 17812				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	1500 N	730	-0-	-770	-0-	13	1	603	2	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	19	1	815	2	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	165	1	736	2	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	993	2	Y	186	185	0	1 1
						205	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899		PERF.13277 - 19439				
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	257	2	846	9	Y	769	769	0	-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	Y	1083	1083	0	-0-
						1191	9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
01	372 N	80	-0-	-292	-0-	8	1	53	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13460 - 18503				
09	7230 X	4800	-0-	-2430	-0-	4697	2	103	9	Y	94	50	0	44 1
10	7471 X	5608	-0-	-1863	-0-	5485	2	123	9	Y	112	53	0	59 1
11	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8781	2	205	9	Y	186	94	0	92 1
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7876	2	190	9	Y	173	97	0	76 1
01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	7992	2	227	9	Y	206	95	0	111 1
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13100 - 17161				
09	7350 X	2749	-0-	-4601	-0-	2516	2	233	9	Y	212	212	1	-0-
10	7595 X	5953	-0-	-1642	-0-	5502	2	451	9	Y	410	410	1	-0-
11	7350 X	5005	-0-	-2345	-0-	4475	2	530	9	Y	482	482	1	-0-
12	7378 X	5115	-0-	-2263	-0-	4755	2	360	9	Y	327	327	1	-0-
01	7378 X	5773	-0-	-1605	-0-	5488	2	285	9	Y	259	259	1	-0-
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13118 - 19702				
09	0	20522	-0-	20522	20522	18362	2	2160	9	Y	1964	1796	0	168 1
10	0	15050	-0-	15050	35572	13415	2	1635	9	Y	1486	1346	0	140 1
11	0	9248	-0-	9248	44820	8142	2	1106	9	Y	1005	922	0	83 1
12	0	8531	-0-	8531	53351	7512	2	1019	9	Y	926	855	0	71 1
01	61323 X	7972	-0-	-53351	-0-	7026	2	946	9	Y	860	765	0	95 1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932				
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			
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	937	2	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	Y	188	188	0	-0-
						207	9							
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	2	113	9	Y	103	103	0	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	2	77	9	Y	70	70	0	-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	10	1	985	2	Y	178	177	0	-0-
						196	9						1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892				
09	600 N	346	-0-	-254	-0-	41	1	236	2	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	70	1	621	2	Y	56	56	0	-0-
						62	9							
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	466	2	Y	82	82	0	-0-
						90	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321				
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-	-0-		-0-
10	2976 X	1995	-0-	-981	-0-	1995	2			Y	-0-	-0-		-0-
11	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	2837	2			Y	-0-	-0-		-0-
12	3038 X	2011	-0-	-1027	-0-	2011	2			Y	-0-	-0-		-0-
01	3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	1812	2			Y	-0-	-0-		-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	1680	-0-	-870	-0-	1460	2	220	9	Y	200	-0-
10	2635 X	1916	-0-	-719	-0-	1656	2	260	9	Y	236	-0-
11	2310 X	906	-0-	-1404	-0-	757	2	149	9	Y	135	-0-
12	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2120	2	381	9	Y	346	-0-
01	3007 X	2055	-0-	-952	-0-	1685	2	370	9	Y	336	-0-
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424				
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-		-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-		-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401				
09	2528 N	1226	-0-	-1302	-0-	1049	2	177	9	Y	161	-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1385	2	282	9	Y	256	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	699	2	133	9	Y	121	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1846	2	289	9	Y	263	-0-
01	1674 N	615	-0-	-1059	-0-	507	2	108	9	Y	98	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422				
09	3780 X	3263	-0-	-517	-0-	2875	2	388	9	Y	353	-0-
10	3906 X	3352	-0-	-554	-0-	2992	2	360	9	Y	327	-0-
11	3750 X	2470	-0-	-1280	-0-	2211	2	259	9	Y	235	-0-
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3777	2	348	9	Y	316	-0-
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3444	2	425	9	Y	386	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	3	1	2	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12570 - 17451				
09	0	16332	-0-	16332	-0-	12936	2	3396	9	Y	3087	-0-
*10	68886 X	52554	-0-	-16332	-0-	40503	2	12051	9	Y	10955	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11430 10/14/2022												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13165 - 18062
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
09	0	1907	-0-	1907	1907	1751	2	156	9	-0-
10	0	3015	-0-	3015	4922	2788	2	227	9	-0-
11	0	1766	-0-	1766	6688	1621	2	145	9	-0-
12	0	3042	-0-	3042	9730	2832	2	210	9	-0-
01	13437 X	3707	-0-	-9730	-0-	3413	2	294	9	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
								Y	NO RPT	-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12888	PERF.13150 - 19115
09	0	473	-0-	473	473	12	1	422	2	-0-
						39	9			
10	0	134	-0-	134	607	4	1	127	2	-0-
						3	9			
11	0	-0-	-0-	-0-	607					-0-
12	0	10	-0-	10	617	2	2	8	9	-0-
01	617 X	-0-	-0-	-617	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
								Y	NO RPT	-0-

SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID ->	267748	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12871	PERF.13205 - 19122
09	0	609	-0-	609	609	10	1	388	2	-0-
						211	9			
10	0	719	-0-	719	1328	17	1	545	2	-0-
						157	9			
11	0	434	-0-	434	1762	2	1	135	2	-0-
						297	9			
12	0	623	-0-	623	2385	11	1	348	2	-0-
						264	9			
01	2385 X	-0-	-0-	-2385	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
								Y	NO RPT	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267756	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13310 - 17302
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	41	2	50	9	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
								Y	NO RPT	-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267757	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	12896	PERF.13019 - 17766
09	3240 X	3132	-0-	-108	-0-	3093	2	39	9	-0-
10	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2893	2	41	9	-0-
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3627	2	45	9	-0-
12	3131 X	311	-0-	-2820	-0-	140	2	171	9	-0-
01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5096	2	34	9	-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					-0-
								Y	NO RPT	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID ->	267764	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13090 - 17942
09	3270 X	1161	-0-	-2109	-0-	1052	2	109	9	-0-
10	3379 X	1616	-0-	-1763	-0-	1453	2	163	9	-0-
11	3420 X	1413	-0-	-2007	-0-	936	2	477	9	-0-
12	3534 X	2364	-0-	-1170	-0-	2045	2	319	9	-0-
01	2821 X	2048	-0-	-773	-0-	1770	2	278	9	-0-
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					-0-
								Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640		- 18432		
M	ALLOW CODE	GAS 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	3270 X	2645	-0-	-625	-0-	2489	2	156	9	Y	142	119	0	-0-
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3862	2	186	9	Y	169	128	0	-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288	2	155	9	Y	141	107	0	-0-
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3383	2	176	9	Y	160	128	0	-0-
01	3968 X	2641	-0-	-1327	-0-	2415	2	226	9	Y	205	172	0	-0-
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750		- 17652		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	1342	-0-	1342	1342	1165	2	177	9	Y	161	150	0	-0-
01	11955 X	10613	-0-	-1342	-0-	9905	2	708	9	Y	644	508	0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930		- 18252		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256		- 18502		
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	272	2	28	9	Y	25	22	0	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	285	2	30	9	Y	27	24	0	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101	2	11	9	Y	10	9	0	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	411	2	32	9	Y	29	25	0	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	344	2	39	9	Y	35	30	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755		- 18586		
09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	9624	2	1761	9	Y	1601	1598	0	-0-
10	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	6029	2	1140	9	Y	1036	1034	0	-0-
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	4526	2	889	9	Y	808	807	0	-0-
12	4836 X	3463	-0-	-1373	-0-	2921	2	542	9	Y	493	491	0	-0-
01	4836 X	2942	-0-	-1894	-0-	2474	2	468	9	Y	425	424	0	-0-
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT			-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502		- 19594		
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	12	1	514	2	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	452	2	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	107	1	416	2	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	543	2	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650 - 19802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
09	1020 N	821	-0-	-199	-0-	18	1	744	2	Y	54	54	0	-0-	
						59	9								
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	968	2	Y	70	70	0	-0-	
						77	9								
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	876	2	Y	65	65	0	-0-	
						72	9								
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	185	1	706	2	Y	65	64	0	1 1	-0-
						72	9								
01	1085 N	919	-0-	-166	-0-	6	1	841	2	Y	65	64	0	1 1	-0-
						72	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13352 - 17632					
09	540 N	258	-0-	-282	-0-	43	2	215	9	Y	195	195	0	-0-	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	2	202	9	Y	184	184	0	-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	81	2	323	9	Y	294	294	0	-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	2	321	9	Y	292	292	0	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	101	2	363	9	Y	330	330	0	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13194 - 18275					
09	2790 N	2418	-0-	-372	-0-	2267	2	151	9	Y	137	137	1	-0-	
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2245	2	198	9	Y	180	180	1	-0-	
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2130	2	252	9	Y	229	229	1	-0-	
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2255	2	171	9	Y	155	155	1	-0-	
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2326	2	125	9	Y	114	114	1	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13230 - 18916					
09	2100 N	1704	-0-	-396	-0-	1637	2	67	9	Y	61	61	1	-0-	
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1475	2	91	9	Y	83	83	1	-0-	
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1936	2	193	9	Y	175	175	1	-0-	
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1211	2	72	9	Y	65	65	1	-0-	
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2292	2	114	9	Y	104	104	1	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181		PERF.13416 - 19808					
09	0	12	-0-	12	12	4	2	8	9	Y	7	7	0	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	1	1	0	-0-	
11	0	37	-0-	37	49	23	2	14	9	Y	13	13	0	-0-	
12	0	100	-0-	100	149	99	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
01	154 X	5	-0-	-149	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13388 - 17214					
09	720 N	478	-0-	-242	-0-	478	2			Y	-0-				-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-				-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-				-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-				-0-
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178		- 18497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		3060 X	2613	-0-	-447	-0-	258 1	1769 2	Y	533	532 0	1 1	-0-
							586 9						
10		3007 X	2768	-0-	-239	-0-	265 1	1892 2	Y	555	554 0	1 1	-0-
							611 9						
11		2910 X	2495	-0-	-415	-0-	215 1	1690 2	Y	536	535 0	1 1	-0-
							590 9						
12		2945 X	1994	-0-	-951	-0-	171 1	1311 2	Y	465	464 0	1 1	-0-
							512 9						
01		2852 X	2846	-0-	-6	-0-	254 1	1897 2	Y	632	631 0	1 1	-0-
							695 9						
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720		- 17852	
09		5010 X	2470	-0-	-2540	-0-	2445 2	25 9	Y	23	23 1		-0-
							2892 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
10		5177 X	2926	-0-	-2251	-0-	5044 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
							4066 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
11		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	899 2	57 9	Y	52	52 1		-0-
							1044 2	53 9	Y	48	48 1		-0-
12		4433 X	4109	-0-	-324	-0-	3361 2	53 9	Y	48	1 0	47 1	-0-
													-0-
01		3937 X	3414	-0-	-523	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			Y	NO RPT			-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230		- 16154	
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1047 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
							1021 2	68 9	Y	62	62 1		-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	983 2	101 9	Y	92	92 1		-0-
							899 2	57 9	Y	52	52 1		-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1044 2	53 9	Y	48	48 1		-0-
													-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934		- 16905	
09		2220 X	1931	-0-	-289	-0-	288 1	1376 2	Y	243	243 0		-0-
							267 9						-0-
10		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	487 1	1619 2	Y	263	263 0		-0-
							289 9						-0-
11		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	562 1	1342 2	Y	243	243 0		-0-
							267 9						-0-
12		2232 X	1932	-0-	-300	-0-	494 1	1200 2	Y	216	215 0	1 1	-0-
							238 9						-0-
01		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	568 1	1556 2	Y	270	269 0	1 1	-0-
							297 9						-0-
02		2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135		- 19036	
09		6300 X	1299	-0-	-5001	-0-	1284 2	15 9	Y	14	2 0	12 1	-0-
							5570 2	76 9	Y	69	9 0	60 1	-0-
10		6510 X	5646	-0-	-864	-0-	7289 2	94 9	Y	85	9 0	76 1	-0-
							3312 2	42 9	Y	38	6 0	32 1	-0-
11		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	3690 2	66 9	Y	60	9 0	51 1	-0-
													-0-
12		6510 X	3354	-0-	-3156	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
01		6510 X	3756	-0-	-2754	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
02		5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745		- 19226	
09		2580 N	1832	-0-	-748	-0-	1832 2		Y	-0-			-0-
							1400 2		Y	-0-			-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-			-0-
							668 2		Y	-0-			-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		1395 N	297	-0-	-1098	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	0	1554	-0-	1554	1554	989 2	565 9	Y	514	506 0	8 1	-0-
10	0	104	-0-	104	1658	19 2	85 9	Y	77	77 0		-0-
11	0	389	-0-	389	2047	379 2	10 9	Y	9	5 0	4 1	-0-
12	0	2937	-0-	2937	4984	2879 2	58 9	Y	53	25 0	28 1	-0-
01	8709 X	3725	-0-	-4984	-0-	3371 2	354 9	Y	322	279 0	43 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041				
09	0	1866	-0-	1866	1866	1385 2	481 9	Y	437	425 0	12 1	-0-
10	0	1863	-0-	1863	3729	1400 2	463 9	Y	421	407 0	14 1	-0-
11	0	784	-0-	784	4513	557 2	227 9	Y	206	201 0	5 1	-0-
12	0	1362	-0-	1362	5875	973 2	389 9	Y	354	345 0	9 1	-0-
01	7449 X	1574	-0-	-5875	-0-	1102 2	472 9	Y	429	415 0	14 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENSİK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324				
09	1920 X	1681	-0-	-239	-0-	36 1	1314 2	Y	301	301 0		-0-
						331 9						
10	1984 X	1106	-0-	-878	-0-	24 1	781 2	Y	274	274 0		-0-
						301 9						
11	1920 X	307	-0-	-1613	-0-	68 2	239 9	Y	217	217 0		-0-
12	1984 X	259	-0-	-1725	-0-	55 2	204 9	Y	185	185 0		-0-
01	1891 X	375	-0-	-1516	-0-	8 1	141 2	Y	205	205 0		-0-
						226 9						
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190				
09	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709 2		Y	-0-			-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		Y	-0-			-0-
11	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162 2		Y	-0-			-0-
12	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840 2		Y	-0-			-0-
01	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11989 2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602				
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12727	-	18472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	0	143	-0-	143	143	22	2	121	9	Y	110	110	0	-0-	
10	0	246	-0-	246	389	45	2	201	9	Y	183	183	0	-0-	
11	0	147	-0-	147	536	23	2	124	9	Y	113	113	0	-0-	
12	0	308	-0-	308	844	43	2	265	9	Y	241	241	0	-0-	
01	1021 X	177	-0-	-844	-0-	25	2	152	9	Y	138	138	0	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12370	-	18842		
09	0	953	-0-	953	953	217	2	736	9	Y	669	669	0	-0-	
10	0	2029	-0-	2029	2982	507	2	1522	9	Y	1384	1384	0	-0-	
11	0	708	-0-	708	3690	147	2	561	9	Y	510	510	0	-0-	
12	0	2371	-0-	2371	6061	2062	2	309	9	Y	281	262	0	19 1	-0-
01	6491 X	430	-0-	-6061	-0-	92	2	338	9	Y	307	307	0	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		12H	RRCID ->	268740	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12270	-	18381		
09	0	4890	-0-	4890	4890	3294	2	1596	9	Y	1451	1422	0	29 1	-0-
10	0	2922	-0-	2922	7812	1782	2	1140	9	Y	1036	1019	0	17 1	-0-
11	0	2429	-0-	2429	10241	1930	2	499	9	Y	454	435	0	19 1	-0-
12	0	60	-0-	60	10301	1	2	59	9	Y	54	54	0	-0-	-0-
01	10797 X	496	-0-	-10301	-0-	68	2	428	9	Y	389	389	0	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		11H	RRCID ->	268743	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12066	PERF.12250	-	18941		
09	0	2261	-0-	2261	2261	1633	2	628	9	Y	571	557	0	14 1	-0-
10	0	3072	-0-	3072	5333	2083	2	989	9	Y	899	879	0	20 1	-0-
11	0	1020	-0-	1020	6353	595	2	425	9	Y	386	381	0	5 1	-0-
12	0	2469	-0-	2469	8822	2384	2	85	9	Y	77	54	0	23 1	-0-
01	10980 X	2158	-0-	-8822	-0-	1737	2	421	9	Y	383	360	0	23 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268770	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	14246	PERF.14373	-	19974		
09	5310 X	3875	-0-	-1435	-0-	3875	2			Y	-0-			-0-	-0-
10	5487 X	3647	-0-	-1840	-0-	3647	2			Y	-0-			-0-	-0-
11	4500 X	4098	-0-	-402	-0-	4098	2			Y	-0-			-0-	-0-
12	4681 X	3230	-0-	-1451	-0-	3230	2			Y	-0-			-0-	-0-
01	4681 X	4338	-0-	-343	-0-	4338	2			Y	-0-			-0-	-0-
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-

HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12915	-	18079		
09	990 N	632	-0-	-358	-0-	590	2	42	9	Y	38	33	0	5 1	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	616	2	41	9	Y	37	30	0	7 1	-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	704	2	81	9	Y	74	67	0	7 1	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	735	2	65	9	Y	59	52	0	7 1	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	708	2	78	9	Y	71	61	0	10 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-

WERNLI 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	13847	PERF.14285	-	17901		
09	2820 X	2362	-0-	-458	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-	-0-
10	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-	-0-
11	2880 X	1986	-0-	-894	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-	-0-
12	2976 X	2420	-0-	-556	-0-	2420	2			Y	-0-			-0-	-0-
01	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-	-0-
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	8200 X	4005	-0-	-4195	-0-	46 1	3494 2	Y 423	422 0	1 1	-0-
						465 9					
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	49 1	3207 2	Y 387	386 0	1 1	-0-
						426 9					
11	2880 X	2183	-0-	-697	-0-	14 1	1905 2	Y 240	239 0	1 1	-0-
						264 9					
12	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	22 1	2573 2	Y 296	294 0	2 1	-0-
						326 9					
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	39 1	3691 2	Y 185	183 0	2 1	-0-
						204 9					
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y NO RPT			-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601			
09	5250 X	4519	-0-	-731	-0-	4207 2	312 9	Y 284	245 0	39 1	-0-
						4304 2	375 9	Y 341	296 0	45 1	-0-
10	5425 X	4679	-0-	-746	-0-	2062 2	178 9	Y 162	141 0	21 1	-0-
						869 2	430 9	Y 391	337 0	54 1	-0-
11	5250 X	2240	-0-	-3010	-0-	4835 2	438 9	Y 398	332 0	66 1	-0-
								Y NO RPT			-0-
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-						-0-
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-						-0-
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y NO RPT			-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351			
09	3150 X	845	-0-	-2305	-0-	813 2	32 9	Y 29	21 0	8 1	-0-
						277 2	6 9	Y 5	2 0	3 1	-0-
10	3255 X	283	-0-	-2972	-0-	869 2	75 9	Y 68	59 0	9 1	-0-
						3680 2	95 9	Y 86	51 0	35 1	-0-
11	3060 X	944	-0-	-2116	-0-	2015 2	73 9	Y 66	38 0	28 1	-0-
								Y NO RPT			-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-						-0-
01	2232 X	2088	-0-	-144	-0-						-0-
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y NO RPT			-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251			
09	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2468 2	242 9	Y 220	197 0	23 1	-0-
						1834 2	281 9	Y 255	236 0	19 1	-0-
10	2852 X	2115	-0-	-737	-0-	2375 2	204 9	Y 185	160 0	25 1	-0-
						2275 2	339 9	Y 308	287 0	21 1	-0-
11	2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2259 2	433 9	Y 394	364 0	30 1	-0-
								Y NO RPT			-0-
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-						-0-
01	2790 X	2692	-0-	-98	-0-						-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y NO RPT			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103			
09	0	479	-0-	479	479	478 2	1 9	Y 1	1 0		-0-
						1526 2	3 9	Y 3	3 0		-0-
10	0	1529	-0-	1529	2008	1024 2	3 9	Y 3	3 0		-0-
						3032 2	2 9	Y 3	3 0		-0-
11	0	1024	-0-	1024	3032	1021 2	2 9	Y 2	2 0		-0-
						3035 1		Y -0-			-0-
12	0	3	-0-	3	3035			Y -0-			-0-
01	3035 X	-0-	-0-	-3035	-0-			Y NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT			-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851			
09	2730 X	1392	-0-	-1338	-0-	1368 2	24 9	Y 22	9 0	13 1	-0-
						1193 2	19 9	Y 17	4 0	13 1	-0-
10	2759 X	1212	-0-	-1547	-0-	3214 2	44 9	Y 40	6 0	34 1	-0-
						1212 2	15 9	Y 14	2 0	12 1	-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2678 2	46 9	Y 42	5 0	37 1	-0-
								Y NO RPT			-0-
12	2325 X	1227	-0-	-1098	-0-						-0-
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-						-0-
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980		- 18601			
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	EOM BALANCE
09	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	789 2	228 9	Y	207	200 0	7 1	-0-		
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	774 2	140 9	Y	127	119 0	8 1	-0-		
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	454 2	70 9	Y	64	59 0	5 1	-0-		
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1648 2	118 9	Y	107	91 0	16 1	-0-		
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	646 2	274 9	Y	249	241 0	8 1	-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200		- 19781			
09	6990	X	6962	-0-	-28	-0-	6854 2	108 9	Y	98	98 1	-0-			
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8192 2	113 9	Y	103	103 1	-0-			
11	7050	X	6883	-0-	-167	-0-	6767 2	116 9	Y	105	105 1	-0-			
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	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300		- 20065			
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		Y	-0-			-0-		
10	5704	X	3515	-0-	-2189	-0-	3515 2		Y	-0-			-0-		
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2		Y	-0-			-0-		
12	5704	X	3721	-0-	-1983	-0-	3721 2		Y	-0-			-0-		
01	5704	X	2909	-0-	-2795	-0-	2909 2		Y	-0-			-0-		
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080		- 17981			
09	4140	X	3515	-0-	-625	-0-	3335 2	180 9	Y	164	133 0	31 1	-0-		
10	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	3211 2	205 9	Y	186	152 0	34 1	-0-		
11	4080	X	3384	-0-	-696	-0-	3139 2	245 9	Y	223	191 0	32 1	-0-		
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3160 2	234 9	Y	213	183 0	30 1	-0-		
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3244 2	250 9	Y	227	183 0	44 1	-0-		
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501		- 18822			
09	5250	X	4383	-0-	-867	-0-	571 1	3215 2	Y	543	542 0	1 1	-0-		
							597 9								
10	5425	X	3941	-0-	-1484	-0-	490 1	2718 2	Y	666	665 0	1 1	-0-		
							733 9								
11	5250	X	2620	-0-	-2630	-0-	400 1	1765 2	Y	414	413 0	1 1	-0-		
							455 9								
12	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	466 1	2962 2	Y	534	532 0	2 1	-0-		
							587 9								
01	4526	X	3059	-0-	-1467	-0-	396 1	2179 2	Y	440	439 0	1 1	-0-		
							484 9								
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158		- 18901			
09	8490	X	6593	-0-	-1897	-0-	6243 2	350 9	Y	318	260 0	58 1	-0-		
10	8773	X	7713	-0-	-1060	-0-	7254 2	459 9	Y	417	340 0	77 1	-0-		
11	8460	X	6018	-0-	-2442	-0-	5711 2	307 9	Y	279	220 0	59 1	-0-		
12	6975	X	6902	-0-	-73	-0-	6527 2	375 9	Y	341	279 0	62 1	-0-		
01	7719	X	3710	-0-	-4009	-0-	3451 2	259 9	Y	235	188 0	47 1	-0-		
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	1.13130	- 18677
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4350 X	3874	-0-	-476	-0-	3813	2	61	9	Y	55	55 1 -0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	56	56 1 -0-
11	4320 X	601	-0-	-3719	-0-	538	2	63	9	Y	57	57 1 -0-
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	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	1.13498	- 18881
09	4200 X	3072	-0-	-1128	-0-	3025	2	47	9	Y	43	15 0 28 1 -0-
10	4340 X	3882	-0-	-458	-0-	3816	2	66	9	Y	60	19 0 41 1 -0-
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4988	2	86	9	Y	78	26 0 52 1 -0-
12	4185 X	3725	-0-	-460	-0-	3662	2	63	9	Y	57	22 0 35 1 -0-
01	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3789	2	85	9	Y	77	24 0 53 1 -0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	1.13522	- 18601
09	2250 N	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10	3100 N	3386	-0-	286	286	3327	2	59	9	Y	54	18 0 36 1 -0-
11	2644 N	2358	-0-	-286	-0-	2317	2	41	9	Y	37	13 0 24 1 -0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	Y	19	6 0 13 1 -0-
01	2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2177	2	46	9	Y	42	12 0 30 1 -0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	1.14549	- 19191
09	5310 X	3668	-0-	-1642	-0-	3668	2			Y	-0-	-0-
10	5487 X	1568	-0-	-3919	-0-	1568	2			Y	-0-	-0-
11	4230 X	780	-0-	-3450	-0-	780	2			Y	-0-	-0-
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-	-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-	-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT	-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	1.13380	- 17759
09	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2754	2	29	9	Y	26	26 1 -0-
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3299	2	30	9	Y	27	27 1 -0-
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3169	2	30	9	Y	27	27 1 -0-
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	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	1.13550	- 18551
09	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	6932	2	557	9	Y	506	442 0 64 1 -0-
10	5735 X	5711	-0-	-24	-0-	5223	2	488	9	Y	444	389 0 55 1 -0-
11	5460 X	2393	-0-	-3067	-0-	2180	2	213	9	Y	194	172 0 22 1 -0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5483	2	462	9	Y	420	368 0 52 1 -0-
01	6169 X	4957	-0-	-1212	-0-	4538	2	419	9	Y	381	320 0 61 1 -0-
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT	-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	1.14432	- 19163
09	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	1878	2			Y	-0-	-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-	-0-
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-	-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-	-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531					
M O	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	2820 X	1307	-0-	-1513	-0-	194	1	948	2	Y	150	150	0	-0-	
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	165	9	2640	2	Y	456	455	0	1 1	-0-
11	2820 X	2597	-0-	-223	-0-	502	9	2104	2	Y	392	391	0	1 1	-0-
12	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	431	9	1987	2	Y	384	383	0	1 1	-0-
01	3286 X	2495	-0-	-791	-0-	61	1	1984	2	Y	408	407	0	1 1	-0-
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	422	9			Y	NO RPT				-0-
02						449	9								
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201					
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	400	1	1958	2	Y	317	316	0	1 1	-0-
10	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	349	9	2285	2	Y	300	299	0	1 1	-0-
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	134	1	2329	2	Y	291	290	0	1 1	-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	330	9	3079	2	Y	295	293	0	2 1	-0-
01	2790 X	2751	-0-	-39	-0-	71	1	2333	2	Y	311	310	0	1 1	-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	320	9			Y	NO RPT				-0-
02						99	1								
02						325	9								
02						76	1								
02						342	9								
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532					
09	3870 X	422	-0-	-3448	-0-	50	1	271	2	Y	92	92	0		-0-
10	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	101	9	9833	2	Y	575	572	0	3 1	-0-
11	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	593	1	9973	2	Y	442	438	0	4 1	-0-
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	633	9	3856	2	Y	595	592	0	3 1	-0-
01	3999 X	3586	-0-	-413	-0-	312	1	2902	2	Y	539	537	0	2 1	-0-
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	486	9			Y	NO RPT				-0-
02						120	1								
02						655	9								
02						91	1								
02						593	9								
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668					
09	4470 X	3529	-0-	-941	-0-	432	1	2291	2	Y	733	732	0	1 1	-0-
10	4619 X	1341	-0-	-3278	-0-	806	9	948	9	Y	862	862	0		-0-
11	4440 X	1061	-0-	-3379	-0-	393	2	747	9	Y	679	679	0		-0-
12	4588 X	2504	-0-	-2084	-0-	314	2	1702	2	Y	686	685	0	1 1	-0-
01	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	47	1	3305	2	Y	816	814	0	2 1	-0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-	755	9			Y	NO RPT				-0-
02						100	1								
02						898	9								
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901					
09	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3463	2	190	9	Y	173	141	0	32 1	-0-
10	4805 X	3633	-0-	-1172	-0-	3394	2	239	9	Y	217	181	0	36 1	-0-
11	4650 X	4267	-0-	-383	-0-	4018	2	249	9	Y	226	184	0	42 1	-0-
12	4309 X	3783	-0-	-526	-0-	3543	2	240	9	Y	218	184	0	34 1	-0-
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4145	2	270	9	Y	245	188	0	57 1	-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672		- 19393				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	9898	2	1658	9	Y	1507	1504	0	3	1	-0-
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	7523	2	1279	9	Y	1163	1161	0	2	1	-0-
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4968	2	677	9	Y	615	613	0	2	1	-0-
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3982	2	777	9	Y	706	703	0	3	1	-0-
01	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	4689	2	782	9	Y	711	708	0	3	1	-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320		- 19641				
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	304	1	1522	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
						359	9									
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	1796	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
						371	9									
11	2190 X	2016	-0-	-174	-0-	47	1	1619	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
						350	9									
12	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	50	1	1611	2	Y	320	319	0	1	1	-0-
						352	9									
01	2325 X	2267	-0-	-58	-0-	58	1	1832	2	Y	343	342	0	1	1	-0-
						377	9									
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350		- 19249				
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480		- 18401				
09	3150 X	127	-0-	-3023	-0-	109	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-
10	3255 X	2773	-0-	-482	-0-	2591	2	182	9	Y	165	138	0	27	1	-0-
11	3150 X	2369	-0-	-781	-0-	2185	2	184	9	Y	167	145	0	22	1	-0-
12	3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2020	2	185	9	Y	168	149	0	19	1	-0-
01	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2135	2	325	9	Y	295	266	0	29	1	-0-
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221		- 17772				
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	190	1	1305	2	Y	609	609	0			-0-
						670	9									
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	181	1	1366	2	Y	527	527	0			-0-
						580	9									
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	223	1	1189	2	Y	498	498	0			-0-
						548	9									
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	274	1	1206	2	Y	552	551	0	1	1	-0-
						607	9									
01	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	30	1	1520	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
						585	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240		- 19401				
09	3000 N	3556	-0-	556	556	3241	2	315	9	Y	286	256	0	30	1	-0-
10	2916 N	2360	-0-	-556	-0-	2174	2	186	9	Y	169	146	0	23	1	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1825	2	179	9	Y	163	145	0	18	1	-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1814	2	124	9	Y	113	96	0	17	1	-0-
01	2914 X	2139	-0-	-775	-0-	2001	2	138	9	Y	125	98	0	27	1	-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3150 X	559	-0-	-2591	-0-	487 2	72 9	Y	65		61 0	4 1		-0-
10	3255 X	181	-0-	-3074	-0-	174 2	7 9	Y	6		4 0	2 1		-0-
11	3150 X	2759	-0-	-391	-0-	2594 2	165 9	Y	150		123 0	27 1		-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2724 2	221 9	Y	201		175 0	26 1		-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2775 2	277 9	Y	252		214 0	38 1		-0-
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921					
09	3270 X	1	-0-	-3269	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
10	3379 X	1200	-0-	-2179	-0-	1059 2	141 9	Y	128		117 0	11 1		-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2554 2	343 9	Y	312		286 0	26 1		-0-
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1720 2	273 9	Y	248		232 0	16 1		-0-
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2497 2	400 9	Y	364		330 0	34 1		-0-
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702					
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212 2		Y	-0-					-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-					-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-					-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497					
09	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358 2		Y	-0-					-0-
10	12462 X	8093	-0-	-4369	-0-	8093 2		Y	-0-					-0-
11	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	11610 2		Y	-0-					-0-
12	11718 X	6600	-0-	-5118	-0-	6600 2		Y	-0-					-0-
01	12772 X	12237	-0-	-535	-0-	12237 2		Y	-0-					-0-
02	11536 X	NO RPT	-0-	-11536	-0-			Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356					
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	15 1	1125 2	Y	222		222 0			-0-
						244 9								
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	17 1	1146 2	Y	239		239 0			-0-
						263 9								
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 1	334 2	Y	98		98 0			-0-
						108 9								
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	8 1	956 2	Y	217		216 0	1 1		-0-
						239 9								
01	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	11 1	1057 2	Y	197		196 0	1 1		-0-
						217 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1920 X	297	-0-	-1623	-0-	82	2	215	9	Y	195	195	0	-0-
10	1984 X	443	-0-	-1541	-0-	131	2	312	9	Y	284	284	0	-0-
11	1920 X	417	-0-	-1503	-0-	125	2	292	9	Y	265	265	0	-0-
12	1984 X	365	-0-	-1619	-0-	105	2	260	9	Y	236	236	0	-0-
01	465 X	451	-0-	-14	-0-	148	2	303	9	Y	275	275	0	-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351						
09	4200 X	162	-0-	-4038	-0-	1	1	97	2	Y	58	58	0	-0-
10	4340 X	3098	-0-	-1242	-0-	37	1	2467	2	Y	540	539	0	-0-
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	594	9	5842	2	Y	929	927	0	-0-
12	3813 X	2861	-0-	-952	-0-	44	1	2120	2	Y	657	655	0	-0-
01	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	1022	9	2672	2	Y	804	802	0	-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	18	1			Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246						
09	3690 X	282	-0-	-3408	-0-	36	2	246	9	Y	224	224	0	-0-
10	3689 X	3060	-0-	-629	-0-	39	1	2553	2	Y	425	424	0	-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	468	9	3048	2	Y	516	515	0	-0-
12	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	23	1	2671	2	Y	465	463	0	-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	568	9	2997	2	Y	536	534	0	-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	23	1			Y	NO RPT			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789						
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1285	2	206	9	Y	187	187	0	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	521	2	124	9	Y	113	113	0	-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1197	2	168	9	Y	153	153	0	-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	973	2	133	9	Y	121	120	0	-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1278	2	240	9	Y	218	217	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632						
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2284	2	156	9	Y	142	141	0	-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1725	2	110	9	Y	100	99	0	-0-
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2524	2	188	9	Y	171	170	0	-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1494	2	100	9	Y	91	90	0	-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	135	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349						
09	2850 X	2849	-0-	-1	-0-	2627	2	222	9	Y	202	201	0	-0-
10	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	2253	2	209	9	Y	190	189	0	-0-
11	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2537	2	234	9	Y	213	212	0	-0-
12	2821 X	2160	-0-	-661	-0-	1907	2	253	9	Y	230	229	0	-0-
01	2945 X	952	-0-	-1993	-0-	777	2	175	9	Y	159	159	0	-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	13137	PERF.	13400	- 17041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2550 N	1857	-0-	-693	-0-	1850 2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
10		3100 N	3535	-0-	435	-0-	3528 2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
11		3000 N	3148	-0-	148	-0-	3140 2	8 9	Y	7	7 1	-0-	
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	NO RPT	-0-	-2772	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	13449	PERF.	13372	- 18101	
09		4080 X	2678	-0-	-1402	-0-	2636 2	42 9	Y	38	13 0	25 1	-0-
10		4061 X	2108	-0-	-1953	-0-	2073 2	35 9	Y	32	10 0	22 1	-0-
11		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3982 2	66 9	Y	60	18 0	42 1	-0-
12		3069 X	2553	-0-	-516	-0-	2486 2	67 9	Y	61	37 0	24 1	-0-
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3730 2	77 9	Y	70	18 0	52 1	-0-
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	13125	- 18001	
09		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4218 2	37 9	Y	34	34 1	-0-	
10		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4716 2	40 9	Y	36	36 1	-0-	
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3517 2	37 9	Y	34	34 1	-0-	
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		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12470	- 17371	
09		4080 X	130	-0-	-3950	-0-	90 2	40 9	Y	36	35 0	1 1	-0-
10		3294 X	962	-0-	-2332	-0-	749 2	213 9	Y	194	186 0	8 1	-0-
11		2700 X	1294	-0-	-1406	-0-	1191 2	103 9	Y	94	82 0	12 1	-0-
12		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2262 2	301 9	Y	274	253 0	21 1	-0-
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	2716 2	845 9	Y	768	732 0	36 1	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14280	- 19902	
09		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		Y	-0-		-0-	
10		1860 X	865	-0-	-995	-0-	865 2		Y	-0-		-0-	
11		2250 X	1739	-0-	-511	-0-	1739 2		Y	-0-		-0-	
12		2325 X	1637	-0-	-688	-0-	1637 2		Y	-0-		-0-	
01		2170 X	1745	-0-	-425	-0-	1745 2		Y	-0-		-0-	
02		1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.	13418	- 17702	
09		2640 X	1950	-0-	-690	-0-	1853 2	97 9	Y	88	71 0	17 1	-0-
10		2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	1427 2	189 9	Y	172	157 0	15 1	-0-
11		2460 X	1545	-0-	-915	-0-	1376 2	169 9	Y	154	140 0	14 1	-0-
12		2294 X	1659	-0-	-635	-0-	1413 2	246 9	Y	224	211 0	13 1	-0-
01		2294 X	683	-0-	-1611	-0-	636 2	47 9	Y	43	34 0	9 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	13140	- 19301	
09		4440 X	2688	-0-	-1752	-0-	2498 2	190 9	Y	173	150 0	23 1	-0-
10		4588 X	3204	-0-	-1384	-0-	2967 2	237 9	Y	215	183 0	32 1	-0-
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3594 2	278 9	Y	253	216 0	37 1	-0-
12		3658 X	2872	-0-	-786	-0-	2633 2	239 9	Y	217	192 0	25 1	-0-
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	3994 2	353 9	Y	321	266 0	55 1	-0-
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1830 N	1627	-0-	-203	-0-	1426 2	201 9	Y	183	183 0	-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1490 2	201 9	Y	183	183 0	-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1666 2	207 9	Y	188	187 0	-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2058 2	112 9	Y	102	100 0	-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1806 2	125 9	Y	114	113 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-
10	0	50177	-0-	50177	50177	2194 1	38457 2	Y	8660	8649 0	-0-
						9526 9					
11	0	111122	-0-	111122	161299	2594 1	88071 2	Y	18597	18568 0	-0-
						20457 9					
12	0	110722	-0-	110722	272021	2693 1	86867 2	Y	19238	19175 0	-0-
						21162 9					
01	386498 X	114477	-0-	-272021	-0-	2799 1	88719 2	Y	20872	20822 0	-0-
						22959 9					
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-			Y	NO RPT		-0-

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751			
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1145 2	116 9	Y	105	94 0	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1109 2	147 9	Y	134	122 0	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1061 2	120 9	Y	109	98 0	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1144 2	134 9	Y	122	111 0	-0-
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1079 2	136 9	Y	124	109 0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551			
09	2880 X	1453	-0-	-1427	-0-	1361 2	92 9	Y	84	71 0	-0-
10	2976 X	121	-0-	-2855	-0-	115 2	6 9	Y	5	4 0	-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3237 2	263 9	Y	239	206 0	-0-
12	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1766 2	294 9	Y	267	251 0	-0-
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2468 2	321 9	Y	292	259 0	-0-
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801			
09	4170 X	1518	-0-	-2652	-0-	1468 2	50 9	Y	45	31 0	-0-
10	4309 X	1528	-0-	-2781	-0-	1454 2	74 9	Y	67	52 0	-0-
11	1110 X	939	-0-	-171	-0-	904 2	35 9	Y	32	23 0	-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1770 2	73 9	Y	66	49 0	-0-
01	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1651 2	66 9	Y	60	37 0	-0-
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHEDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350 - 18231					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	2520 X	1038	-0-	-1482	-0-	93	1	656	2	Y	263	263	0	-0-	
						289	9								
10	1891 X	971	-0-	-920	-0-	77	1	585	2	Y	281	281	0	-0-	
						309	9								
11	1650 X	630	-0-	-1020	-0-	149	2	481	9	Y	437	437	0	-0-	
12	1271 X	1000	-0-	-271	-0-	80	1	622	2	Y	271	271	0	-0-	
						298	9								
01	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	84	1	663	2	Y	312	312	0	-0-	
						343	9								
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240 - 18051					
09	3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2628	2	86	9	Y	78	53	0	25 1	-0-
10	2914 X	2258	-0-	-656	-0-	2181	2	77	9	Y	70	47	0	23 1	-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3018	2	106	9	Y	96	65	0	31 1	-0-
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2654	2	107	9	Y	97	71	0	26 1	-0-
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2762	2	111	9	Y	101	63	0	38 1	-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604		PERF.14530 - 20271					
09	3630 X	2214	-0-	-1416	-0-	2214	2			Y	-0-				-0-
10	3751 X	1465	-0-	-2286	-0-	1465	2			Y	-0-				-0-
11	3630 X	1813	-0-	-1817	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-
12	2356 X	1669	-0-	-687	-0-	1669	2			Y	-0-				-0-
01	2356 X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			Y	-0-				-0-
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13090 - 19202					
09	5310 X	3985	-0-	-1325	-0-	3654	2	331	9	Y	301	267	0	34 1	-0-
10	4619 X	3654	-0-	-965	-0-	3339	2	315	9	Y	286	251	0	35 1	-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3915	2	354	9	Y	322	282	0	40 1	-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3229	2	321	9	Y	292	261	0	31 1	-0-
01	4123 X	3429	-0-	-694	-0-	3096	2	333	9	Y	303	261	0	42 1	-0-
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030 - 19191					
09	4080 X	1631	-0-	-2449	-0-	1515	2	116	9	Y	105	91	0	14 1	-0-
10	4216 X	2717	-0-	-1499	-0-	2513	2	204	9	Y	185	158	0	27 1	-0-
11	3870 X	1633	-0-	-2237	-0-	1503	2	130	9	Y	118	102	0	16 1	-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3718	2	272	9	Y	247	211	0	36 1	-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2508	2	336	9	Y	305	271	0	34 1	-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13300 - 18101					
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	656	2	Y	210	210	0		-0-
						231	9								
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	93	1	683	2	Y	219	219	0		-0-
						241	9								
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	Y	195	195	0		-0-
						215	9								
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	Y	66	66	0		-0-
						73	9								
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1174	2	Y	275	274	0	1 1	-0-
						303	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID ->	270294	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	13021	PERF.13265 - 18045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2850 N	60	-0-	-2790	-0-	12 2	48 9	Y	44	44 0	-0-	
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	111 1	1968 2	Y	368	367 0	1 1	-0-
							405 9						
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	38 1	1339 2	Y	294	294 0		-0-
							323 9						
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	45 1	1442 2	Y	256	255 0	1 1	-0-
							282 9						
01		2480 N	1573	-0-	-907	-0-	39 1	1255 2	Y	254	253 0	1 1	-0-
							279 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID ->	270302	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12783	PERF.13130 - 19601			
09		3750 X	2080	-0-	-1670	-0-	1851 2	229 9	Y	208	191 0	17 1	-0-
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3775 2	285 9	Y	259	219 0	40 1	-0-
11		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7232 2	231 9	Y	210	135 0	75 1	-0-
12		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8498 2	328 9	Y	298	217 0	81 1	-0-
01		17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	17114 2	553 9	Y	503	267 0	236 1	-0-
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	270360	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	12894	PERF.13190 - 18931			
09		4920 X	3793	-0-	-1127	-0-	3651 2	142 9	Y	129	95 0	34 1	-0-
10		5084 X	3111	-0-	-1973	-0-	2986 2	125 9	Y	114	82 0	32 1	-0-
11		4920 X	3753	-0-	-1167	-0-	3599 2	154 9	Y	140	103 0	37 1	-0-
12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3419 2	143 9	Y	130	97 0	33 1	-0-
01		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4979 2	222 9	Y	202	133 0	69 1	-0-
02		3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID ->	270364	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13736 - 20057			
09		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	8467 2	878 9	Y	798	795 0	3 1	-0-
10		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7142 2	717 9	Y	652	650 0	2 1	-0-
11		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4363 2	384 9	Y	349	348 0	1 1	-0-
12		3224 X	1344	-0-	-1880	-0-	1077 2	267 9	Y	243	242 0	1 1	-0-
01		3224 X	1422	-0-	-1802	-0-	1169 2	253 9	Y	230	229 0	1 1	-0-
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	270399	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13195 - 18776			
09		2040 N	1204	-0-	-836	-0-	1173 2	31 9	Y	28	17 0	11 1	-0-
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1447 2	41 9	Y	37	22 0	15 1	-0-
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1424 2	42 9	Y	38	23 0	15 1	-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1554 2	63 9	Y	57	42 0	15 1	-0-
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1547 2	58 9	Y	53	32 0	21 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID ->	270407	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13598 - 19759			
09		4920 X	3620	-0-	-1300	-0-	491 1	2476 2	Y	594	593 0	1 1	-0-
							653 9						
10		5084 X	3584	-0-	-1500	-0-	161 1	2806 2	Y	561	560 0	1 1	-0-
							617 9						
11		4770 X	1887	-0-	-2883	-0-	43 1	1475 2	Y	335	335 0		-0-
							369 9						
12		3069 X	522	-0-	-2547	-0-	11 1	377 2	Y	122	122 0		-0-
							134 9						
01		3751 X	452	-0-	-3299	-0-	8 1	297 2	Y	134	134 0		-0-
							147 9						
02		3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737		PERF.12930 - 19511			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1320 N	839	-0-	-481	-0-	688 2	151 9	Y	137	131 0	6 1	-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	920 2	202 9	Y	184	175 0	9 1	-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	415 2	83 9	Y	75	71 0	4 1	-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1365 2	229 9	Y	208	195 0	13 1	-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	934 2	184 9	Y	167	155 0	12 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13527 - 19488			
09		108420 X	108420	-0-	-0-	-0-	97144 2	11276 9	Y	10251	10215 0	36 1	-0-
10		108951 X	108951	-0-	-0-	-0-	97439 2	11512 9	Y	10465	10435 0	30 1	-0-
11		95217 X	95217	-0-	-0-	-0-	85019 2	10198 9	Y	9271	9242 0	29 1	-0-
12		91642 X	91642	-0-	-0-	-0-	82259 2	9383 9	Y	8530	8468 0	62 1	-0-
01		88715 X	88715	-0-	-0-	-0-	79212 2	9503 9	Y	8639	8592 0	47 1	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13215 - 18026			
09		3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2877 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2931 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
11		2550 X	1811	-0-	-739	-0-	1793 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
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	NO RPT	-0-	-2716	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0		-0-
10		0	5086	-0-	5086	5086	214 1	3829 2	Y	948	947 0	1 1	-0-
							1043 9						
11		0	12705	-0-	12705	17791	322 1	10692 2	Y	1537	1533 0	4 1	-0-
							1691 9						
12		0	5856	-0-	5856	23647	141 1	4592 2	Y	1021	1018 0	3 1	-0-
							1123 9						
01		28762 X	5115	-0-	-23647	-0-	123 1	3949 2	Y	948	946 0	2 1	-0-
							1043 9						
02		3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903		PERF.13149 - 18050			
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	201 2	Y	51	51 0		-0-
							56 9						
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	16 2	76 9	Y	69	69 0		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 2	40 9	Y	36	36 0		-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 2	25 9	Y	23	23 0		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	68	68 0		-0-
							75 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2273 N	2273	-0-	-0-	248 1	1499 2	Y	478	478 0		-0-	
						526 9							
10		1698 N	1698	-0-	-0-	175 1	1057 2	Y	424	424 0		-0-	
						466 9							
11		102 N	102	-0-	-0-	23 2	79 9	Y	72	72 0		-0-	
12		179 N	179	-0-	-0-	57 2	122 9	Y	111	111 0		-0-	
01		1705 N	617	-0-	-1088	223 2	394 9	Y	358	358 0		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651			
09		1260 X	285	-0-	-975	31 1	187 2	Y	61	61 0		-0-	
						67 9							
10		1116 X	78	-0-	-1038	15 2	63 9	Y	57	57 0		-0-	
11		9679 X	9679	-0-	-0-	880 1	7872 2	Y	843	840 0	3 1	-0-	
						927 9							
12		3100 N	5941	-0-	2841	519 1	4467 2	Y	868	865 0	3 1	-0-	
						955 9							
01		3100 N	8159	-0-	5059	60 1	6847 2	Y	1138	1134 0	4 1	-0-	
						1252 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621			
09		3990 X	3522	-0-	-468	3138 2	384 9	Y	349	320 0	29 1	-0-	
10		4123 X	2456	-0-	-1667	2179 2	277 9	Y	252	229 0	23 1	-0-	
11		3900 X	1708	-0-	-2192	1515 2	193 9	Y	175	159 0	16 1	-0-	
12		3379 X	3253	-0-	-126	2956 2	297 9	Y	270	242 0	28 1	-0-	
01		3627 X	3454	-0-	-173	3051 2	403 9	Y	366	325 0	41 1	-0-	
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276			Y	NO RPT			-0-	

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928			
09		0	1555	-0-	1555	1386 2	169 9	Y	154	154 0		-0-	
10		0	1680	-0-	1680	3235 2	190 9	Y	173	173 0		-0-	
11		0	1547	-0-	1547	4782 2	168 9	Y	153	153 0		-0-	
12		0	943	-0-	943	5725 2	133 9	Y	121	120 0	1 1	-0-	
01		7561 X	1836	-0-	-5725	1684 2	152 9	Y	138	137 0	1 1	-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051			
09		2640 X	2563	-0-	-77	321 1	1629 2	Y	557	556 0	1 1	-0-	
						613 9							
10		2526 X	2526	-0-	-0-	102 1	1807 2	Y	561	560 0	1 1	-0-	
						617 9							
11		2490 X	2290	-0-	-200	48 1	1662 2	Y	527	526 0	1 1	-0-	
						580 9							
12		2728 X	2618	-0-	-110	60 1	1955 2	Y	548	547 0	1 1	-0-	
						603 9							
01		2728 X	2612	-0-	-116	59 1	1893 2	Y	600	599 0	1 1	-0-	
						660 9							
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

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

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

09	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	482	1	2481	2	Y	805	804	0	1	1	-0-
							886	9									
10	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	156	1	2777	2	Y	764	763	0	1	1	-0-
							840	9									
11	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	75	1	2585	2	Y	665	664	0	1	1	-0-
							732	9									
12	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	83	1	2730	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
							791	9									
01	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	87	1	2850	2	Y	861	859	0	2	1	-0-
							947	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

09	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	193	1	1240	2	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1207	2	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	190	1	978	2	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	241	1	1013	2	Y	381	380	0	1	1	-0-
							419	9									
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	26	1	1219	2	Y	442	441	0	1	1	-0-
							486	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

09	8850	X	6981	-0-	-1869	-0-	990	1	5584	2	Y	370	368	0	2	1	-0-
							407	9									
10	9021	X	5467	-0-	-3554	-0-	834	1	4297	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
							336	9									
11	8730	X	4218	-0-	-4512	-0-	404	1	3564	2	Y	227	226	0	1	1	-0-
							250	9									
12	8897	X	3527	-0-	-5370	-0-	348	1	2913	2	Y	242	240	0	2	1	-0-
							266	9									
01	8525	X	1029	-0-	-7496	-0-	8	1	922	2	Y	90	89	0	1	1	-0-
							99	9									
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080 - 20031				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2525	-0-	-55	-0-	28	1	2165	2	Y	302	301	0	1 1 -0-
10	2666 X	2156	-0-	-510	-0-	32	1	1818	2	Y	283	282	0	1 1 -0-
11	2580 X	1950	-0-	-630	-0-	11	1	1616	2	Y	293	292	0	1 1 -0-
12	2666 X	2284	-0-	-382	-0-	12	1	1644	2	Y	570	569	0	1 1 -0-
01	2604 X	2049	-0-	-555	-0-	13	1	1616	2	Y	380	379	0	1 1 -0-
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	15	1			Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265 - 18302				
09	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	306	1	2136	2	Y	649	648	0	1 1 -0-
10	3689 X	3652	-0-	-37	-0-	714	9	2585	2	Y	641	640	0	1 1 -0-
11	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	362	1	2340	2	Y	577	576	0	1 1 -0-
12	3875 X	2094	-0-	-1781	-0-	705	9	1343	2	Y	529	528	0	1 1 -0-
01	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	300	1	2458	2	Y	666	665	0	1 1 -0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-	635	9			Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13258 - 18563				
09	3840 X	627	-0-	-3213	-0-	166	2	461	9	Y	419	419	0	-0-
10	3773 X	696	-0-	-3077	-0-	199	2	497	9	Y	452	452	0	-0-
11	3630 X	2414	-0-	-1216	-0-	151	1	1424	2	Y	763	763	0	-0-
12	3751 X	1432	-0-	-2319	-0-	839	9	656	2	Y	655	655	0	-0-
01	3224 X	1759	-0-	-1465	-0-	55	1	923	2	Y	681	681	0	-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-	721	9			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13325 - 18791				
09	3120 X	2041	-0-	-1079	-0-	208	1	1186	2	Y	588	588	0	-0-
10	3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	647	9	1490	2	Y	482	482	0	-0-
11	2040 X	1475	-0-	-565	-0-	80	1	956	2	Y	450	450	0	-0-
12	2139 X	1015	-0-	-1124	-0-	530	9	496	2	Y	463	463	0	-0-
01	2139 X	1590	-0-	-549	-0-	24	1	964	2	Y	547	547	0	-0-
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-	495	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	146 1	1028 2	Y	330	330 0	-0-
						363 9					
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	251 1	1780 2	Y	419	418 0	1 1 -0-
						461 9					
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	185 1	1426 2	Y	330	330 0	-0-
						363 9					
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	128 1	983 2	Y	318	317 0	1 1 -0-
						350 9					
01	2480 N	1713	-0-	-767	-0-	152 1	1154 2	Y	370	369 0	1 1 -0-
						407 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541	
09	3480 X	3045	-0-	-435	-0-	404 1	2279 2	Y	329	328 0	1 1 -0-
						362 9					
10	3596 X	3159	-0-	-437	-0-	434 1	2330 2	Y	359	358 0	1 1 -0-
						395 9					
11	3480 X	1884	-0-	-1596	-0-	306 1	1332 2	Y	224	224 0	-0-
						246 9					
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	483 1	3086 2	Y	464	462 0	2 1 -0-
						510 9					
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	556 1	3091 2	Y	528	526 0	2 1 -0-
						581 9					
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771	
09	3450 X	24	-0-	-3426	-0-	9 2	15 9	Y	14	14 0	-0-
10	186 X	48	-0-	-138	-0-	20 2	28 9	Y	25	25 0	-0-
11	180 X	13	-0-	-167	-0-	5 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
12	93 X	31	-0-	-62	-0-	13 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
01	62 X	29	-0-	-33	-0-	9 2	20 9	Y	18	18 0	-0-
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071	
09	3327 X	2529	-0-	-798	-0-	262 1	1757 2	Y	464	463 0	1 1 -0-
						510 9					
10	2635 X	1687	-0-	-948	-0-	166 1	1167 2	Y	322	322 0	-0-
						354 9					
11	2550 X	1468	-0-	-1082	-0-	135 1	1032 2	Y	274	274 0	-0-
						301 9					
12	2635 X	2135	-0-	-500	-0-	207 1	1517 2	Y	374	373 0	1 1 -0-
						411 9					
01	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	245 1	1739 2	Y	415	414 0	1 1 -0-
						457 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13204 - 18173					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2460 X	1245	-0-	-1215	-0-	111	1	780	2	Y	322	322	0		-0-
						354	9								
10	2511 X	1154	-0-	-1357	-0-	96	1	710	2	Y	316	316	0		-0-
						348	9								
11	1530 X	588	-0-	-942	-0-	18	1	225	2	Y	314	314	0		-0-
						345	9								
12	1426 X	422	-0-	-1004	-0-	89	2	333	9	Y	303	303	0		-0-
01	1426 X	316	-0-	-1110	-0-	73	2	243	9	Y	221	221	0		-0-
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT				-0-

MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766					
09	1920 N	1572	-0-	-348	-0-	32	1	1173	2	Y	334	334	0		-0-
						367	9								
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	Y	341	341	0		-0-
						375	9								
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	361	361	0		-0-
						397	9								
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	63	1	1765	2	Y	448	447	0	1 1	-0-
						493	9								
01	1581 N	150	-0-	-1431	-0-	29	2	121	9	Y	110	110	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061					
09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	4947	2	661	9	Y	601	556	0	45 1	-0-
						3289	2	491	9	Y	446	412	0	34 1	-0-
10	4371 X	3780	-0-	-591	-0-	1724	2	266	9	Y	242	224	0	18 1	-0-
						2814	2	424	9	Y	385	358	0	27 1	-0-
11	4230 X	1990	-0-	-2240	-0-	2439	2	389	9	Y	354	321	0	33 1	-0-
										Y	NO RPT				-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-										
01	4681 X	2828	-0-	-1853	-0-										
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431					
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	12	1	920	2	Y	257	257	0		-0-
						283	9								
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	979	2	Y	266	266	0		-0-
						293	9								
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	943	2	Y	269	269	0		-0-
						296	9								
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	866	2	Y	292	291	0	1 1	-0-
						321	9								
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	9	1	879	2	Y	307	306	0	1 1	-0-
						338	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341					
09	2880 X	580	-0-	-2300	-0-	101	2	479	9	Y	435	435	0		-0-
						102	2	455	9	Y	414	414	0		-0-
10	2976 X	557	-0-	-2419	-0-	100	2	425	9	Y	386	386	0		-0-
						100	2	443	9	Y	403	403	0		-0-
11	870 X	525	-0-	-345	-0-	130	2	486	9	Y	442	442	0		-0-
										Y	NO RPT				-0-
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-										
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-										
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	155	1	790	2	Y	244	244	0		-0-
						268	9								
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	213	1	773	2	Y	256	256	0		-0-
						282	9								
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	307	2	Y	220	220	0		-0-
						242	9								
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	310	2	Y	230	230	0		-0-
						253	9								
01	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	178	1	585	2	Y	265	265	0		-0-
						292	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981					
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	157	1	758	2	Y	248	248	0		-0-
						273	9								
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	207	1	681	2	Y	154	154	0		-0-
						169	9								
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	120	1	312	2	Y	173	173	0		-0-
						190	9								
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	95	2	Y	198	198	0		-0-
						218	9								
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	207	1	607	2	Y	276	276	0		-0-
						304	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461					
09	4200 X	1965	-0-	-2235	-0-	1800	2	165	9	Y	150	133	0	17	1
						2262	2	200	9	Y	182	158	0	24	1
10	4340 X	2462	-0-	-1878	-0-	2262	2	200	9	Y	182	158	0	24	1
						1423	2	106	9	Y	96	81	0	15	1
11	3720 X	1529	-0-	-2191	-0-	1423	2	106	9	Y	96	81	0	15	1
						3216	2	237	9	Y	215	184	0	31	1
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3216	2	237	9	Y	215	184	0	31	1
						3003	2	243	9	Y	221	180	0	41	1
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3003	2	243	9	Y	221	180	0	41	1
										Y	NO RPT				-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511					
09	6240 X	4650	-0-	-1590	-0-	52	1	3949	2	Y	590	589	0	1	1
						649	9								
10	5952 X	4824	-0-	-1128	-0-	62	1	4099	2	Y	603	602	0	1	1
						663	9								
11	4920 X	4219	-0-	-701	-0-	27	1	3595	2	Y	543	542	0	1	1
						597	9								
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	48	1	5572	2	Y	665	661	0	4	1
						732	9								
01	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	59	1	5627	2	Y	695	692	0	3	1
						765	9								
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT				-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581					
09	7650 X	3276	-0-	-4374	-0-	3061	2	215	9	Y	195	166	0	29	1
						7083	2	783	9	Y	712	637	0	75	1
10	7905 X	7866	-0-	-39	-0-	7083	2	783	9	Y	712	637	0	75	1
						2363	2	457	9	Y	415	391	0	24	1
11	7650 X	2820	-0-	-4830	-0-	2363	2	457	9	Y	415	391	0	24	1
						6712	2	822	9	Y	747	683	0	64	1
12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6712	2	822	9	Y	747	683	0	64	1
						6637	2	948	9	Y	862	771	0	91	1
01	7874 X	7585	-0-	-289	-0-	6637	2	948	9	Y	862	771	0	91	1
										Y	NO RPT				-0-
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6480 X	4108	-0-	-2372	-0-	3694	2	414	9	Y	376	342	0	34 1 -0-
10		6696 X	4529	-0-	-2167	-0-	4026	2	503	9	Y	457	415	0	42 1 -0-
11		6300 X	5080	-0-	-1220	-0-	4552	2	528	9	Y	480	433	0	47 1 -0-
12		5735 X	4905	-0-	-830	-0-	4354	2	551	9	Y	501	460	0	41 1 -0-
01		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	4825	2	679	9	Y	617	551	0	66 1 -0-
02		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931															
09		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	793	2	226	9	Y	205	198	0	7 1 -0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	925	2	230	9	Y	209	200	0	9 1 -0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	328	2	102	9	Y	93	90	0	3 1 -0-
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	977	2	254	9	Y	231	222	0	9 1 -0-
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	863	2	382	9	Y	347	336	0	11 1 -0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621															
09		4980 X	1995	-0-	-2985	-0-	1846	2	149	9	Y	135	118	0	17 1 -0-
10		5146 X	2472	-0-	-2674	-0-	2295	2	177	9	Y	161	137	0	24 1 -0-
11		4680 X	2562	-0-	-2118	-0-	2525	2	37	9	Y	34	8	0	26 1 -0-
12		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4931	2	229	9	Y	208	161	0	47 1 -0-
01		3720 X	852	-0-	-2868	-0-	821	2	31	9	Y	28	17	0	11 1 -0-
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581															
09		3780 X	2270	-0-	-1510	-0-	2230	2	40	9	Y	36	15	0	21 1 -0-
10		3906 X	2359	-0-	-1547	-0-	2331	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
11		3390 X	1712	-0-	-1678	-0-	1692	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
12		3689 X	3508	-0-	-181	-0-	3471	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
01		3689 X	3055	-0-	-634	-0-	2980	2	75	9	Y	68	27	0	41 1 -0-
02		2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851															
09		2400 N	1766	-0-	-634	-0-	183	1	1205	2	Y	344	344	0	-0-
							378	9							
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	177	1	1313	2	Y	367	367	0	-0-
							404	9							
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	176	1	944	2	Y	344	344	0	-0-
							378	9							
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	343	1	1435	2	Y	368	367	0	1 1 -0-
							405	9							
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	38	1	1767	2	Y	351	350	0	1 1 -0-
							386	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13075 - 19576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	4380 X	2655	-0-	-1725	-0-	2571	2	84	9	Y	76	52	0	24	1	-0-
10	4526 X	2929	-0-	-1597	-0-	2749	2	180	9	Y	164	135	0	29	1	-0-
11	4020 X	2290	-0-	-1730	-0-	2161	2	129	9	Y	117	95	0	22	1	-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3483	2	231	9	Y	210	177	0	33	1	-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3141	2	239	9	Y	217	174	0	43	1	-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441						
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	2	1	149	2	Y	126	126	0			-0-
						139	9									
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	74	2	112	9	Y	102	102	0			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	80	2	123	9	Y	112	112	0			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	68	2	112	9	Y	102	102	0			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	94	94	0			-0-
						103	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13020 - 16971						
09	3000 N	3653	-0-	653	653	617	1	2827	2	Y	190	189	0	1	1	-0-
						209	9									
10	1703 N	1050	-0-	-653	-0-	178	1	652	2	Y	200	200	0			-0-
						220	9									
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	273	1	701	2	Y	193	193	0			-0-
						212	9									
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	358	1	934	2	Y	256	255	0	1	1	-0-
						282	9									
01	2449 X	757	-0-	-1692	-0-	143	1	443	2	Y	155	155	0			-0-
						171	9									
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049		PERF.13063 - 17011						
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	359	2	Y	133	133	0			-0-
						146	9									
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	140	140	0			-0-
						154	9									
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	62	2	138	9	Y	125	125	0			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	51	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	9	9	0			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298		PERF.12555 - 16991						
09	0	483	-0-	483	483	213	2	270	9	Y	245	244	0	1	1	-0-
10	0	1117	-0-	1117	1600	648	2	469	9	Y	426	420	0	6	1	-0-
11	0	751	-0-	751	2351	454	2	297	9	Y	270	266	0	4	1	-0-
12	0	1151	-0-	1151	3502	788	2	363	9	Y	330	323	0	7	1	-0-
01	4466 X	964	-0-	-3502	-0-	582	2	382	9	Y	347	341	0	6	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287		PERF.12600 - 17171						
09	0	15	-0-	15	15	2	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	0	269	-0-	269	284	195	2	74	9	Y	67	65	0	2	1	-0-
12	0	484	-0-	484	768	296	2	188	9	Y	171	169	0	2	1	-0-
01	1814 X	1046	-0-	-768	-0-	630	2	416	9	Y	378	371	0	7	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

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	
09		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	10386	2	1037	9	Y	943	847 0	96 1	-0-
10		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	8921	2	909	9	Y	826	732 0	94 1	-0-
11		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	5909	2	607	9	Y	552	491 0	61 1	-0-
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4468	2	525	9	Y	477	434 0	43 1	-0-
01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3817	2	462	9	Y	420	368 0	52 1	-0-
02		3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

09		0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-				-0-
10		0	3	-0-	3	4	3	2		Y	-0-				-0-
11		0	222	-0-	222	226	116	2	106	9	Y	96	95 0	1 1	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	226				Y	12	12 0			-0-
01		230 X	4	-0-	-226	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

09		1830 N	1364	-0-	-466	-0-	1295	2	69	9	Y	63	51 0	12 1	-0-
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1414	2	87	9	Y	79	64 0	15 1	-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	464	2	154	9	Y	140	135 0	5 1	-0-
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1229	2	100	9	Y	91	79 0	12 1	-0-
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	2	123	9	Y	112	90 0	22 1	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

09		3000 N	4621	-0-	1621	1621	4050	2	571	9	Y	519	482 0	37 1	-0-
10		3100 N	2755	-0-	-345	1276	2226	2	529	9	Y	481	458 0	23 1	-0-
11		3000 N	2577	-0-	-423	853	1949	2	628	9	Y	571	552 0	19 1	-0-
12		3031 N	2178	-0-	-853	-0-	1706	2	472	9	Y	429	413 0	16 1	-0-
01		2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1388	2	340	9	Y	309	290 0	19 1	-0-
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

09		2400 N	2159	-0-	-241	-0-	219	1	1534	2	Y	369	368 0	1 1	-0-
							406	9							
10		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	242	1	1755	2	Y	383	383 0		-0-
							421	9							
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	209	1	1663	2	Y	373	372 0	1 1	-0-
							410	9							
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	2	Y	339	338 0	1 1	-0-
							373	9							
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	240	1	1792	2	Y	384	383 0	1 1	-0-
							422	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195 - 19621				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	199	1	1379	2	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1140	2	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	172	1	1405	2	Y	305	305	0	-0-
						336	9							
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	218	1	1644	2	Y	276	275	0	-0-
						304	9					1	1	-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	191	1	1484	2	Y	338	337	0	-0-
						372	9					1	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591				
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	387	1	2664	2	Y	622	621	0	-0-
						684	9					1	1	-0-
10	3472 X	2542	-0-	-930	-0-	223	1	1689	2	Y	573	573	0	-0-
						630	9							
11	3900 X	3711	-0-	-189	-0-	342	1	2690	2	Y	617	616	0	-0-
						679	9					1	1	-0-
12	4030 X	3057	-0-	-973	-0-	271	1	2106	2	Y	618	617	0	-0-
						680	9					1	1	-0-
01	3875 X	801	-0-	-3074	-0-	54	1	465	2	Y	256	256	0	-0-
						282	9							-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581				
09	0	1705	-0-	1705	1705	200	1	1151	2	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
10	0	1465	-0-	1465	3170	169	1	945	2	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
11	0	1337	-0-	1337	4507	187	1	842	2	Y	280	280	0	-0-
						308	9							
12	0	329	-0-	329	4836	85	2	244	9	Y	222	222	0	-0-
01	3100 N	443	-0-	-2657	2179	133	2	310	9	Y	282	282	0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2179					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731				
09	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	279	1	1557	2	Y	294	293	0	-0-
						323	9					1	1	-0-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	291	1	1539	2	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	336	1	1438	2	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
12	3100 N	5057	-0-	1957	1957	685	1	4069	2	Y	275	272	0	-0-
						303	9					3	1	-0-
01	3100 N	2163	-0-	-937	1020	282	1	1533	2	Y	316	315	0	-0-
						348	9					1	1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591	
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	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	272	1	Y	284	283 0	-0-
						312	9			1 1	
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	318	1	Y	286	286 0	-0-
						315	9				
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	366	1	Y	267	266 0	-0-
						294	9			1 1	
12	3100 N	4104	-0-	1004	1004	544	1	Y	262	260 0	-0-
						288	9			2 1	
01	3100 N	3212	-0-	112	1116	453	1	Y	327	326 0	-0-
						360	9			1 1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1116			Y	NO RPT		-0-

LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681	
09	3000 N	8340	-0-	5340	6551	1307	1	Y	184	181 0	-0-
						202	9			3 1	
10	3100 N	5023	-0-	1923	8474	796	1	Y	226	225 0	-0-
						249	9			1 1	
11	3000 N	1923	-0-	-1077	7397	305	1	Y	263	263 0	-0-
						289	9				
12	9304 X	1907	-0-	-7397	-0-	220	1	Y	261	260 0	-0-
						287	9			1 1	
01	3069 X	1696	-0-	-1373	-0-	195	1	Y	325	324 0	-0-
						358	9			1 1	
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841	
09	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	258	1	Y	237	236 0	-0-
						261	9			1 1	
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	246	246 0	-0-
						271	9				
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	208	208 0	-0-
						75	2	Y	146	146 0	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	146	146 0	-0-
						101	2	Y	161	161 0	-0-
01	2015 N	278	-0-	-1737	-0-			Y	161	161 0	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871	
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	636	1	Y	340	339 0	-0-
						374	9			1 1	
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	655	1	Y	299	298 0	-0-
						329	9			1 1	
11	3960 X	2900	-0-	-1060	-0-	508	1	Y	259	258 0	-0-
						285	9			1 1	
12	4092 X	2764	-0-	-1328	-0-	315	1	Y	397	396 0	-0-
						437	9			1 1	
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	737	1	Y	439	437 0	-0-
						483	9			2 1	
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3690 X	2779	-0-	-911	-0-	383 1	2093 2	Y	275	274 0	1 1	1 1	-0-
						303 9							
10	3503 X	2665	-0-	-838	-0-	380 1	1970 2	Y	286	285 0	1 1	1 1	-0-
						315 9							
11	3150 X	2546	-0-	-604	-0-	423 1	1790 2	Y	303	302 0	1 1	1 1	-0-
						333 9							
12	3193 X	1504	-0-	-1689	-0-	166 1	1067 2	Y	246	245 0	1 1	1 1	-0-
						271 9							
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	564 1	2901 2	Y	303	301 0	2 1	2 1	-0-
						333 9							
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT				-0-

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211			
09	1320 X	1136	-0-	-184	-0-	143 1	811 2	Y	165	165 0			-0-
						182 9							
10	1364 X	1325	-0-	-39	-0-	144 1	855 2	Y	296	296 0			-0-
						326 9							
11	1440 X	1015	-0-	-425	-0-	130 1	629 2	Y	233	233 0			-0-
						256 9							
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	450 1	2713 2	Y	232	230 0	2 1	2 1	-0-
						255 9							
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	215 1	1224 2	Y	297	296 0	1 1	1 1	-0-
						327 9							
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT				-0-

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13530 - 19081			
09	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	185 1	1053 2	Y	176	176 0			-0-
						194 9							
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	180 1	979 2	Y	179	179 0			-0-
						197 9							
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	193 1	860 2	Y	177	177 0			-0-
						195 9							
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	100 2	187 9	Y	170	170 0			-0-
						73 1							
01	1364 N	772	-0-	-592	-0-	210 9	489 2	Y	191	191 0			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949 - 20100			
09	0	882	-0-	882	882	787 2	95 9	Y	86	79 0	7 1	7 1	-0-
10	0	4320	-0-	4320	5202	3938 2	382 9	Y	347	306 0	41 1	41 1	-0-
11	0	1455	-0-	1455	6657	1311 2	144 9	Y	131	118 0	13 1	13 1	-0-
12	0	6707	-0-	6707	13364	6291 2	416 9	Y	378	318 0	60 1	60 1	-0-
01	17943 X	4579	-0-	-13364	-0-	4307 2	272 9	Y	247	188 0	59 1	59 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189			
09	2070 N	1633	-0-	-437	-0-	1431 2	202 9	Y	184	171 0	13 1	13 1	-0-
10	3100 N	3344	-0-	244	244	2972 2	372 9	Y	338	307 0	31 1	31 1	-0-
11	3000 N	2836	-0-	-164	80	2416 2	420 9	Y	382	357 0	25 1	25 1	-0-
12	3100 N	4303	-0-	1203	1283	4017 2	286 9	Y	260	222 0	38 1	38 1	-0-
01	5542 X	4259	-0-	-1283	-0-	3989 2	270 9	Y	245	190 0	55 1	55 1	-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161						
M	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	
09	0	3353	-0-	3353	3353	3061	2	292	9	Y	265	237	0	-0-
10	0	2812	-0-	2812	6165	2570	2	242	9	Y	220	193	0	-0-
11	0	1240	-0-	1240	7405	1131	2	109	9	Y	99	87	0	-0-
12	0	3971	-0-	3971	11376	3716	2	255	9	Y	232	196	0	-0-
01	16559 X	5183	-0-	-11376	-0-	4695	2	488	9	Y	444	380	0	-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181						
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	29	1	205	2	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	58	58	0	-0-
						64	9							
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	55	2	78	9	Y	71	71	0	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222						
09	1050 N	763	-0-	-287	-0-	78	1	505	2	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	12	1	198	2	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282						
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	98	1	586	2	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	613	2	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	119	1	550	2	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	2	Y	176	175	0	-0-
						194	9							
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	641	2	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	61	59	2	2	9	Y	2	1	0	-0-
11	0	2	-0-	2	63	2	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	0	17	-0-	17	80	17	2			Y	-0-			-0-
01	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		1003		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102										
WILBUR EDEN 01				WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3240 X	1762	-0-	-1478	-0-	1619 2	143 9	Y	130	115 0	15 1	-0-	
10		3348 X	1803	-0-	-1545	-0-	1702 2	101 9	Y	92	74 0	18 1	-0-	
11		3000 X	926	-0-	-2074	-0-	858 2	68 9	Y	62	53 0	9 1	-0-	
12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2833 2	134 9	Y	122	95 0	27 1	-0-	
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2478 2	219 9	Y	199	165 0	34 1	-0-	
02		1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHEDEL 02				WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701			
09		2670 X	2020	-0-	-650	-0-	180 1	1301 2	Y	490	490 0		-0-
							539 9						
10		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	204 1	1525 2	Y	523	523 0		-0-
							575 9						
11		2220 X	2091	-0-	-129	-0-	169 1	1390 2	Y	484	484 0		-0-
							532 9						
12		3627 X	2372	-0-	-1255	-0-	222 1	1673 2	Y	434	433 0	1 1	-0-
							477 9						
01		3627 X	2777	-0-	-850	-0-	275 1	2004 2	Y	453	452 0	1 1	-0-
							498 9						
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHEDEL 02				WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541			
09		1560 N	1325	-0-	-235	-0-	108 1	809 2	Y	371	371 0		-0-
							408 9						
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	176 1	1303 2	Y	411	411 0		-0-
							452 9						
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	98 1	844 2	Y	375	375 0		-0-
							413 9						
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	128 1	1040 2	Y	432	431 0	1 1	-0-
							475 9						
01		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	237 1	1776 2	Y	494	493 0	1 1	-0-
							543 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01				WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371			
09		0	1112	-0-	1112	1112	1014 2	98 9	Y	89	80 0	9 1	-0-
10		0	283	-0-	283	1395	254 2	29 9	Y	26	23 0	3 1	-0-
11		0	4533	-0-	4533	5928	4120 2	413 9	Y	375	333 0	42 1	-0-
12		0	3081	-0-	3081	9009	2796 2	285 9	Y	259	232 0	27 1	-0-
01		13361 X	4352	-0-	-9009	-0-	3867 2	485 9	Y	441	389 0	52 1	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
12		0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	13000	-	20402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
09	0	506	-0-	506	506	374	2	132	9	Y	120	117	0	3	1	-0-
10	0	125	-0-	125	631	103	2	22	9	Y	20	19	0	1	1	-0-
11	0	104	-0-	104	735	48	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
12	0	37	-0-	37	772	24	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	865 X	93	-0-	-772	-0-	69	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12896	PERF.	12893	-	20552		
09	0	10020	-0-	10020	10020	9119	2	901	9	Y	819	737	0	82	1	-0-
10	0	659	-0-	659	10679	521	2	138	9	Y	125	120	0	5	1	-0-
11	0	28	-0-	28	10707	19	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	0	229	-0-	229	10936	190	2	39	9	Y	35	33	0	2	1	-0-
01	11263 X	327	-0-	-10936	-0-	264	2	63	9	Y	57	54	0	3	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12743	PERF.	12775	-	19532		
09	4920 X	2894	-0-	-2026	-0-	2274	2	620	9	Y	564	543	0	21	1	-0-
10	3317 X	2087	-0-	-1230	-0-	1630	2	457	9	Y	415	398	0	17	1	-0-
11	3180 X	1947	-0-	-1233	-0-	1627	2	320	9	Y	291	275	0	16	1	-0-
12	3255 X	2224	-0-	-1031	-0-	1858	2	366	9	Y	333	316	0	17	1	-0-
01	3255 X	1672	-0-	-1583	-0-	1374	2	298	9	Y	271	253	0	18	1	-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	13065	-	20421		
09	0	57	-0-	57	57	44	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	0	880	-0-	880	937	860	2	20	9	Y	18	9	0	9	1	-0-
11	0	412	-0-	412	1349	398	2	14	9	Y	13	9	0	4	1	-0-
12	0	21	-0-	21	1370	19	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	1416 X	46	-0-	-1370	-0-	15	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	13370	-	17172		
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	125	1	767	2	Y	273	273	0			-0-
						300	9									
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	125	1	744	2	Y	293	293	0			-0-
						322	9									
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	162	1	768	2	Y	277	277	0			-0-
						305	9									
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	125	1	860	2	Y	292	291	0	1	1	-0-
						321	9									
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	74	1	518	2	Y	282	282	0			-0-
						310	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082						
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	184	1	1073	2	Y	254	254	0		-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	279	9	1064	2	Y	256	256	0		-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	192	1	906	2	Y	248	248	0		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	282	9	768	2	Y	178	177	0	1 1	-0-
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	198	1	876	2	Y	204	204	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273	9			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015			TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292						
09	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	36	1	2772	2	Y	344	343	0	1 1	-0-
10	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	378	9	2737	2	Y	352	351	0	1 1	-0-
11	3510 X	3065	-0-	-445	-0-	41	1	2645	2	Y	364	363	0	1 1	-0-
12	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	387	9	3004	2	Y	352	350	0	2 1	-0-
01	3410 X	2688	-0-	-722	-0-	20	1	2067	2	Y	546	545	0	1 1	-0-
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	400	9			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524						
09	2730 X	2108	-0-	-622	-0-	1771	2	337	9	Y	306	290	0	16 1	-0-
10	2821 X	2001	-0-	-820	-0-	1755	2	246	9	Y	224	206	0	18 1	-0-
11	2730 X	1231	-0-	-1499	-0-	1043	2	188	9	Y	171	160	0	11 1	-0-
12	2697 X	2009	-0-	-688	-0-	1768	2	241	9	Y	219	202	0	17 1	-0-
01	2170 X	1551	-0-	-619	-0-	1332	2	219	9	Y	199	181	0	18 1	-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-	601	9			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292						
09	4320 X	4080	-0-	-240	-0-	43	1	3346	2	Y	628	627	0	1 1	-0-
10	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	691	9	3400	2	Y	628	627	0	1 1	-0-
11	4140 X	3780	-0-	-360	-0-	50	1	3172	2	Y	532	531	0	1 1	-0-
12	4216 X	3379	-0-	-837	-0-	691	9	2745	2	Y	555	553	0	2 1	-0-
01	4216 X	4001	-0-	-215	-0-	23	1	3370	2	Y	543	541	0	2 1	-0-
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-	585	9			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530						
09	0	3	-0-	3	3	1	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
10	0	5	-0-	5	8	1	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
11	0	36	-0-	36	44	7	2	29	9	Y	26	26	0		-0-
12	0	172	-0-	172	216	139	2	33	9	Y	30	29	0	1 1	-0-
01	429 N	213	-0-	-216	-0-	157	2	56	9	Y	51	49	0	2 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3000 N	3011	-0-	11	11	30	1	2413	2	Y	516	515	0	1 1	-0-
						568	9								
10	3034 N	3023	-0-	-11	-0-	35	1	2426	2	Y	511	510	0	1 1	-0-
						562	9								
11	3000 N	3437	-0-	437	437	21	1	2862	2	Y	504	503	0	1 1	-0-
						554	9								
12	3100 N	3626	-0-	526	963	26	1	3062	2	Y	489	487	0	2 1	-0-
						538	9								
01	2945 N	1307	-0-	-1638	-0-	3	1	576	2	Y	662	662	0		-0-
						728	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 01			WELL #:		08H	RRCID ->	277845	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	13149	PERF.	13465	- 19052	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 01			WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	13159	PERF.	13357	- 18502	
09	3210 X	87	-0-	-3123	-0-	1	1	84	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
10	248 X	153	-0-	-95	-0-	2	1	149	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
01	279 X	70	-0-	-209	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEBILL 01			WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	13355	- 17132	
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	117	1	647	2	Y	66	66	0		-0-
						73	9								
10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	128	1	674	2	Y	81	81	0		-0-
						89	9								
11	900 X	693	-0-	-207	-0-	119	1	506	2	Y	62	62	0		-0-
						68	9								
12	930 X	536	-0-	-394	-0-	73	1	435	2	Y	25	25	0		-0-
						28	9								
01	899 X	832	-0-	-67	-0-	124	1	646	2	Y	56	56	0		-0-
						62	9								
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	117	1	766	2	Y	164	164	0		-0-
						180	9								
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	100	1	700	2	Y	197	197	0		-0-
						217	9								
11	1530 X	237	-0-	-1293	-0-	47	2	190	9	Y	173	173	0		-0-
12	1581 X	209	-0-	-1372	-0-	40	2	169	9	Y	154	154	0		-0-
01	1333 X	626	-0-	-707	-0-	49	1	375	2	Y	184	184	0		-0-
						202	9								
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040					
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	227	1	1453	2	Y	184	183	0	1 1	-0-
						202	9								
10	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	177	1	1180	2	Y	174	174	0		-0-
						191	9								
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	Y	180	180	0		-0-
						198	9								
12	1612 X	959	-0-	-653	-0-	77	1	583	2	Y	272	272	0		-0-
						299	9								
01	1953 X	1092	-0-	-861	-0-	79	1	611	2	Y	365	365	0		-0-
						402	9								
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195 - 18272					
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	262	262	0		-0-
						288	9								
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	N	303	303	0		-0-
						333	9								
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	198	198	0		-0-
						218	9								
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	254	254	0		-0-
						279	9								
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	16	1	235	2	N	250	250	0		-0-
						275	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300 - 17662					
09	2280 N	1967	-0-	-313	-0-	196	1	1338	2	Y	394	394	0		-0-
						433	9								
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	207	1	1474	2	Y	429	429	0		-0-
						472	9								
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	184	1	1440	2	Y	439	439	0		-0-
						483	9								
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	201	1	1509	2	Y	462	461	0	1 1	-0-
						508	9								
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	208	1	1555	2	Y	535	534	0	1 1	-0-
						589	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982					
M O	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	2700 X	2416	-0-	-284	-0-	267	1	1764	2	Y	350	349 0	1 1 -0-
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	385	9	2102	2	Y	414	413 0	1 1 -0-
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	455	9	2203	2	Y	394	393 0	1 1 -0-
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	296	1	2284	2	Y	371	369 0	2 1 -0-
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	433	9	2129	2	Y	397	396 0	1 1 -0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	NO RPT		-0-
						408	9						
						306	1						
						437	9						

WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792					
09	6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	616	1	4022	2	Y	477	476 0	1 1 -0-
10	6014 X	4964	-0-	-1050	-0-	525	9	3898	2	Y	446	445 0	1 1 -0-
11	5820 X	4396	-0-	-1424	-0-	575	1	3375	2	Y	522	521 0	1 1 -0-
12	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	491	9	5788	2	Y	477	473 0	4 1 -0-
01	5549 X	4827	-0-	-722	-0-	447	1	3765	2	Y	472	470 0	2 1 -0-
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-	574	9			Y	NO RPT		-0-
						824	1						
						525	9						
						519	9						

CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089					
09	4320 X	3150	-0-	-1170	-0-	385	1	2288	2	Y	434	433 0	1 1 -0-
10	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	477	9	2230	2	Y	462	461 0	1 1 -0-
11	3360 X	706	-0-	-2654	-0-	407	1	303	2	Y	348	348 0	-0-
12	3472 X	2196	-0-	-1276	-0-	508	9	1594	2	Y	386	385 0	1 1 -0-
01	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	20	1	2656	2	Y	443	442 0	1 1 -0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	383	9			Y	NO RPT		-0-
						177	1						
						425	9						
						21	1						
						487	9						

CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912					
09	4770 X	901	-0-	-3869	-0-	238	2	663	9	Y	603	603 0	-0-
10	1116 X	947	-0-	-169	-0-	263	2	684	9	Y	622	622 0	-0-
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	954	1	8565	2	Y	646	643 0	3 1 -0-
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	711	9	6321	2	Y	393	388 0	5 1 -0-
01	3100 N	3497	-0-	397	397	753	1	3000	2	Y	429	427 0	2 1 -0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	397	432	9			Y	NO RPT		-0-
						25	1						
						472	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13125 - 19104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		1612 N	1612	-0-	-0-	174 1	1101 2	Y	306	306 0			-0-
						337 9							
10		2239 X	2239	-0-	-0-	264 1	1535 2	Y	400	400 0			-0-
						440 9							
11		1620 X	754	-0-	-866	25 1	374 2	Y	323	323 0			-0-
						355 9							
12		2418 X	2328	-0-	-90	170 1	1631 2	Y	479	478 0	1 1		-0-
						527 9							
01		2418 X	1683	-0-	-735	8 1	1272 2	Y	366	365 0	1 1		-0-
						403 9							
02		2016 X	NO RPT	-0-	-2016			Y	NO RPT				-0-

CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250 - 19002			
09		1663 X	1663	-0-	-0-	183 1	1130 2	Y	318	318 0			-0-
						350 9							
10		1844 X	1844	-0-	-0-	220 1	1246 2	Y	344	344 0			-0-
						378 9							
11		717 X	717	-0-	-0-	35 1	404 2	Y	253	253 0			-0-
						278 9							
12		2232 X	1046	-0-	-1186	76 1	713 2	Y	234	234 0			-0-
						257 9							
01		2232 X	2203	-0-	-29	13 1	1790 2	Y	364	363 0	1 1		-0-
						400 9							
02		1652 X	NO RPT	-0-	-1652			Y	NO RPT				-0-

CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362			
09		4144 X	4144	-0-	-0-	470 1	2850 2	Y	749	748 0	1 1		-0-
						824 9							
10		3031 X	3031	-0-	-0-	364 1	2036 2	Y	574	573 0	1 1		-0-
						631 9							
11		2571 X	2571	-0-	-0-	169 1	1703 2	Y	635	634 0	1 1		-0-
						699 9							
12		3069 X	2647	-0-	-422	199 1	1824 2	Y	567	566 0	1 1		-0-
						624 9							
01		4278 X	3614	-0-	-664	23 1	2846 2	Y	677	675 0	2 1		-0-
						745 9							
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864			Y	NO RPT				-0-

CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5040 X	3064	-0-	-1976	-0-	382	1	2255	2	Y	388	387 0	1 1 -0-
10	5084 X	4283	-0-	-801	-0-	427	9	3153	2	Y	495	494 0	1 1 -0-
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	585	1	6727	2	Y	440	438 0	2 1 -0-
12	4991 X	4294	-0-	-697	-0-	545	9	3449	2	Y	402	399 0	3 1 -0-
01	4681 X	2383	-0-	-2298	-0-	755	1	1974	2	Y	357	356 0	1 1 -0-
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-	484	9			Y	NO RPT		-0-

WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066			
09	1710 X	1321	-0-	-389	-0-	172	1	1088	2	Y	55	55 0	-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	61	9	2727	2	Y	137	136 0	1 1 -0-
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	414	1	5190	2	Y	172	170 0	2 1 -0-
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	151	9	5729	2	Y	228	224 0	4 1 -0-
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	729	1	4482	2	Y	226	223 0	3 1 -0-
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	189	9			Y	NO RPT		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885 - 19418			
09	2970 X	2517	-0-	-453	-0-	2284	2	233	9	Y	212	191 0	21 1 -0-
10	2586 X	1543	-0-	-1043	-0-	1393	2	150	9	Y	136	121 0	15 1 -0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1195	2	105	9	Y	95	83 0	12 1 -0-
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2500	2	224	9	Y	204	180 0	24 1 -0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1832	2	165	9	Y	150	125 0	25 1 -0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835 - 19563			
09	4110 X	2975	-0-	-1135	-0-	2558	2	417	9	Y	379	356 0	23 1 -0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3387	2	509	9	Y	463	428 0	35 1 -0-
11	3330 X	1597	-0-	-1733	-0-	1411	2	186	9	Y	169	155 0	14 1 -0-
12	3441 X	2959	-0-	-482	-0-	2611	2	348	9	Y	316	291 0	25 1 -0-
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	3952	2	591	9	Y	537	483 0	54 1 -0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502			
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	449	1	2665	2	Y	483	482 0	1 1 -0-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	531	9	1905	2	Y	369	368 0	1 1 -0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	349	1	4202	2	Y	341	340 0	1 1 -0-
12	2728 X	1962	-0-	-766	-0-	406	9	1398	2	Y	374	373 0	1 1 -0-
01	3782 X	2079	-0-	-1703	-0-	469	1	1586	2	Y	437	436 0	1 1 -0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-	375	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3930 X	2112	-0-	-1818	-0-	220	1	1510	2	Y	347	346	0	1 1	-0-
10	4061 X	2504	-0-	-1557	-0-	382	9	245	1	Y	435	434	0	1 1	-0-
11	3960 X	3458	-0-	-502	-0-	479	9	339	1	Y	468	467	0	1 1	-0-
12	4092 X	3135	-0-	-957	-0-	515	9	311	1	Y	464	462	0	2 1	-0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	510	9	378	1	Y	574	572	0	2 1	-0-
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-	631	9			Y	NO RPT				-0-
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522					
09	3060 X	913	-0-	-2147	-0-	86	1	537	2	Y	264	264	0		-0-
10	3162 X	721	-0-	-2441	-0-	290	9	50	1	Y	308	308	0		-0-
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	339	9	543	1	Y	570	568	0	2 1	-0-
12	2201 X	1598	-0-	-603	-0-	627	9	76	1	Y	666	666	0		-0-
01	1891 X	1582	-0-	-309	-0-	733	9	8	1	Y	408	407	0	1 1	-0-
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	449	9			Y	NO RPT				-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563					
09	6030 X	3498	-0-	-2532	-0-	3253	2	245	9	Y	223	193	0	30 1	-0-
10	5163 X	3471	-0-	-1692	-0-	3192	2	279	9	Y	254	220	0	34 1	-0-
11	4950 X	2469	-0-	-2481	-0-	2283	2	186	9	Y	169	146	0	23 1	-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4491	2	340	9	Y	309	266	0	43 1	-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	3977	2	369	9	Y	335	281	0	54 1	-0-
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT				-0-
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016				TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012					
09	3420 X	2195	-0-	-1225	-0-	50	1	1800	2	Y	314	313	0	1 1	-0-
10	3084 X	2866	-0-	-218	-0-	345	9	75	1	Y	416	415	0	1 1	-0-
11	2970 X	2765	-0-	-205	-0-	458	9	81	1	Y	401	400	0	1 1	-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	441	9	107	1	Y	392	390	0	2 1	-0-
01	3069 X	2311	-0-	-758	-0-	431	9	160	1	Y	416	415	0	1 1	-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	458	9			Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014				TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161					
09	0	9809	-0-	9809	9809	8799	2	1010	9	Y	918	837	0	81 1	-0-
10	0	5010	-0-	5010	14819	4381	2	629	9	Y	572	526	0	46 1	-0-
11	0	1022	-0-	1022	15841	901	2	121	9	Y	110	101	0	9 1	-0-
12	0	25	-0-	25	15866	15	2	10	9	Y	9	9	0		-0-
01	17401 X	1535	-0-	-15866	-0-	1334	2	201	9	Y	183	165	0	18 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2430 X	2022	-0-	-408	-0-	46	1	1654	2	Y	293	292	0	1 1	-0-
						322	9								
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	49	1	1490	2	Y	281	281	0		-0-
						309	9								
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	291	291	0		-0-
						320	9								
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	Y	256	255	0	1 1	-0-
						282	9								
01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	128	1	1268	2	Y	234	233	0	1 1	-0-
						257	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

09	1500 N	1023	-0-	-477	-0-	23	1	814	2	Y	169	169	0		-0-
						186	9								
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1200	2	Y	228	228	0		-0-
						251	9								
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	67	2	235	9	Y	214	214	0		-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	1885	2	Y	197	196	0	1 1	-0-
						217	9								
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	180	1	1665	2	Y	170	169	0	1 1	-0-
						187	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	934	1	5352	2	Y	466	464	0	2 1	-0-
						513	9								
10	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1068	1	5582	2	Y	473	471	0	2 1	-0-
						520	9								
11	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	645	1	5780	2	Y	467	465	0	2 1	-0-
						514	9								
12	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	628	1	5292	2	Y	403	399	0	4 1	-0-
						443	9								
01	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	87	1	9729	2	Y	490	484	0	6 1	-0-
						539	9								
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT				-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

09	5970 X	5478	-0-	-492	-0-	734	1	4223	2	Y	474	472	0	2 1	-0-
						521	9								
10	5377 X	5208	-0-	-169	-0-	753	1	3956	2	Y	454	453	0	1 1	-0-
						499	9								
11	5160 X	3994	-0-	-1166	-0-	356	1	3218	2	Y	382	381	0	1 1	-0-
						420	9								
12	5332 X	3779	-0-	-1553	-0-	365	1	3086	2	Y	298	296	0	2 1	-0-
						328	9								
01	5332 X	5318	-0-	-14	-0-	41	1	4669	2	Y	553	550	0	3 1	-0-
						608	9								
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5010 X	4475	-0-	-535	-0-	597	1	3414	2	Y	422	421 0	1 1 -0-
10	4183 X	4060	-0-	-123	-0-	464	9	3046	2	Y	391	390 0	1 1 -0-
11	3990 X	3662	-0-	-328	-0-	430	9	2932	2	Y	366	365 0	1 1 -0-
12	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	327	1	2489	2	Y	267	265 0	2 1 -0-
01	4123 X	3556	-0-	-567	-0-	403	9	3122	2	Y	369	367 0	2 1 -0-
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-	28	1			Y	NO RPT		-0-
						406	9						
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762					
09	3360 X	3161	-0-	-199	-0-	67	1	2493	2	Y	546	545 0	1 1 -0-
10	2646 X	2416	-0-	-230	-0-	601	9	1817	2	Y	494	493 0	1 1 -0-
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	2	Y	664	663 0	1 1 -0-
12	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	543	9	978	2	Y	382	381 0	1 1 -0-
01	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	68	1	1828	2	Y	486	485 0	1 1 -0-
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	730	9			Y	NO RPT		-0-
						420	9						
						178	1						
						535	9						
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	23	2	1	10	2	Y	1	1 0	-0-
01	14B2 EXT	41	-0-	41	64	1	9	34	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64	7	1			Y	NO RPT		-0-
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796					
09	5850 X	5320	-0-	-530	-0-	791	1	4240	2	Y	263	261 0	2 1 -0-
10	5178 X	2832	-0-	-2346	-0-	289	9	2156	2	Y	239	238 0	1 1 -0-
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	413	1	3742	2	Y	332	331 0	1 1 -0-
12	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	263	9	4336	2	Y	338	335 0	3 1 -0-
01	5146 X	3847	-0-	-1299	-0-	903	1	2982	2	Y	264	262 0	2 1 -0-
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-	365	9			Y	NO RPT		-0-
						715	1						
						372	9						
						575	1						
						290	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224 - 20776			
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
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	628	1	3454	2	Y	380	379 0	1 1 -0-
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	418	9	4671	2	Y	435	434 0	1 1 -0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	907	1	3143	2	Y	397	396 0	1 1 -0-
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	479	9	2949	2	Y	367	365 0	2 1 -0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	742	1	3553	2	Y	461	459 0	2 1 -0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-	437	9			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	161	161 0	-0-
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	177	9	439	2	Y	152	152 0	-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	Y	169	169 0	-0-
12	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	167	9	742	2	Y	136	135 0	1 1 -0-
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	849	2	Y	183	183 0	-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-	186	9			Y	NO RPT		-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502			
09	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	12867	2	1271	9	Y	1155	1150 0	5 1 -0-
10	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	10192	2	1018	9	Y	925	922 0	3 1 -0-
11	26070 X	8528	-0-	-17542	-0-	7660	2	868	9	Y	789	786 0	3 1 -0-
12	25885 X	7139	-0-	-18746	-0-	6407	2	732	9	Y	665	660 0	5 1 -0-
01	19902 X	5998	-0-	-13904	-0-	5214	2	784	9	Y	713	710 0	3 1 -0-
02	13188 X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242			
09	8610 X	5656	-0-	-2954	-0-	4871	2	785	9	Y	714	712 0	2 1 -0-
10	8897 X	3602	-0-	-5295	-0-	2933	2	669	9	Y	608	607 0	1 1 -0-
11	9870 X	8185	-0-	-1685	-0-	7688	2	497	9	Y	452	449 0	3 1 -0-
12	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10135	2	586	9	Y	533	525 0	8 1 -0-
01	5983 X	2641	-0-	-3342	-0-	2011	2	630	9	Y	573	572 0	1 1 -0-
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT		-0-

OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622			
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	585	1	3110	2	Y	163	162 0	1 1 -0-
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	179	9	2548	2	Y	150	149 0	1 1 -0-
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	506	1	3084	2	Y	185	184 0	1 1 -0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	165	9	3513	2	Y	178	175 0	3 1 -0-
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	761	1	2369	2	Y	126	125 0	1 1 -0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-	204	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5310 X	4248	-0-	-1062	-0-	643	1	3410	2	Y	177	176 0	1 1 -0-
10	4526 X	4389	-0-	-137	-0-	195	9	697	1	Y	186	185 0	1 1 -0-
11	4320 X	2701	-0-	-1619	-0-	205	9	504	1	Y	140	139 0	1 1 -0-
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	154	9	695	1	Y	261	258 0	3 1 -0-
01	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	287	9	831	1	Y	298	295 0	3 1 -0-
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	328	9			Y	NO RPT		-0-
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622			
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	166	1	995	2	Y	370	370 0	-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	407	9	177	1	Y	382	382 0	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	420	9	192	1	Y	367	367 0	-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	198	1	377	9	Y	343	342 0	1 1 -0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	754	2	Y	352	352 0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	387	9			Y	NO RPT		-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277			
09	5520 X	4672	-0-	-848	-0-	687	1	3679	2	Y	278	277 0	1 1 -0-
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	306	9	839	1	Y	336	335 0	1 1 -0-
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	370	9	859	1	Y	308	307 0	1 1 -0-
12	4464 X	3825	-0-	-639	-0-	339	9	495	1	Y	295	293 0	2 1 -0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	325	9	690	1	Y	351	349 0	2 1 -0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	386	9			Y	NO RPT		-0-
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272			
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	631	1	3527	2	Y	661	660 0	1 1 -0-
10	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	727	9	665	1	Y	650	649 0	1 1 -0-
11	5310 X	4345	-0-	-965	-0-	715	9	697	1	Y	599	598 0	1 1 -0-
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	659	9	737	1	Y	624	621 0	3 1 -0-
01	5270 X	4902	-0-	-368	-0-	686	9	636	1	Y	725	723 0	2 1 -0-
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-	798	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	667	1	3680	2	Y	406	405	0	1 1 -0-
10	4836 X	4823	-0-	-13	-0-	447	9	3662	2	Y	417	416	0	1 1 -0-
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	702	1	3306	2	Y	398	397	0	1 1 -0-
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	459	9	3603	2	Y	364	361	0	3 1 -0-
01	4960 X	4284	-0-	-676	-0-	784	1	3285	2	Y	338	336	0	2 1 -0-
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-	438	9			Y	NO RPT			-0-
						587	1							
						400	9							
						627	1							
						372	9							
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172				
09	1140 N	977	-0-	-163	-0-	130	1	733	2	Y	104	104	0	-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	114	9	786	2	Y	110	110	0	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	147	1	474	2	Y	89	89	0	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	9	462	2	Y	90	90	0	-0-
01	1054 N	697	-0-	-357	-0-	106	1	493	2	Y	109	109	0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98	9			Y	NO RPT			-0-
						70	1							
						99	9							
						84	1							
						120	9							
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13625 - 18702				
09	3750 X	3074	-0-	-676	-0-	379	1	2155	2	Y	491	490	0	1 1 -0-
10	3813 X	2853	-0-	-960	-0-	540	9	1935	2	Y	514	513	0	1 1 -0-
11	3690 X	2138	-0-	-1552	-0-	353	1	1331	2	Y	473	473	0	-0-
12	3286 X	2010	-0-	-1276	-0-	565	9	1372	2	Y	390	389	0	1 1 -0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	287	1	2580	2	Y	668	667	0	1 1 -0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	520	9			Y	NO RPT			-0-
						209	1							
						429	9							
						459	1							
						735	9							
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262				
09	1620 N	1422	-0-	-198	-0-	178	1	1060	2	Y	167	167	0	-0-
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	184	9	1133	2	Y	172	172	0	-0-
11	1620 X	1443	-0-	-177	-0-	201	1	1025	2	Y	182	182	0	-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	189	9	2512	2	Y	189	187	0	2 1 -0-
01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	218	1	1131	2	Y	211	210	0	1 1 -0-
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-	200	9			Y	NO RPT			-0-
						406	1							
						208	9							
						186	1							
						232	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	4300	-0-	-1760	-0-	82	1	3552	2	Y	605	604	0	1 1 -0-
						666	9							
10	4989 X	3702	-0-	-1287	-0-	78	1	3067	2	Y	506	505	0	1 1 -0-
						557	9							
11	4560 X	2688	-0-	-1872	-0-	58	1	2194	2	Y	396	395	0	1 1 -0-
						436	9							
12	4836 X	3862	-0-	-974	-0-	674	1	2647	2	Y	492	490	0	2 1 -0-
						541	9							
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	35	1	5168	2	Y	763	760	0	3 1 -0-
						839	9							
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459 - 18802				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13439 - 18782				
09	4170 X	3941	-0-	-229	-0-	80	1	3440	2	Y	383	382	0	1 1 -0-
						421	9							
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	90	1	3510	2	Y	392	391	0	1 1 -0-
						431	9							
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	86	1	3251	2	Y	419	418	0	1 1 -0-
						461	9							
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	565	1	2234	2	Y	393	391	0	2 1 -0-
						432	9							
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	18	1	2654	2	Y	435	433	0	2 1 -0-
						479	9							
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13302 - 17812				
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	214	1	1431	2	Y	413	412	0	1 1 -0-
						454	9							
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	196	1	1358	2	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1209	2	Y	342	342	0	-0-
						376	9							
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	172	1	1251	2	Y	348	347	0	1 1 -0-
						383	9							
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	190	1	1350	2	Y	383	382	0	1 1 -0-
						421	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 LSKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2311	-0-	-749	-0-	295	1	1702	2	Y	285	284 0	1 1 -0-
						314	9						
10	2382 X	1497	-0-	-885	-0-	184	1	1053	2	Y	236	236 0	-0-
						260	9						
11	2280 X	30	-0-	-2250	-0-	2	1	9	2	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
12	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	4	1	27	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	1488 N	7	-0-	-1481	-0-	3	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
11	T. A.	3099	-0-	3099	3099	489	1	2169	2	Y	401	400 0	1 1 -0-
						441	9						
12	T. A.	3682	-0-	3682	6781	428	1	2739	2	Y	468	466 0	2 1 -0-
						515	9						
01	T. A.	3681	-0-	3681	10462	485	1	2678	2	Y	471	470 0	1 1 -0-
						518	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10462					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

09	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	357	1	2053	2	Y	386	385 0	1 1 -0-
						425	9						
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	359	1	1974	2	Y	393	392 0	1 1 -0-
						432	9						
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	298	1	1419	2	Y	410	410 0	-0-
						451	9						
12	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	188	1	1302	2	Y	369	368 0	1 1 -0-
						406	9						
01	2325 X	1765	-0-	-560	-0-	179	1	1149	2	Y	397	396 0	1 1 -0-
						437	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LSKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

09	4290 X	4283	-0-	-7	-0-	557	1	3106	2	Y	564	563 0	1 1 -0-
						620	9						
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	514	1	2752	2	Y	576	575 0	1 1 -0-
						634	9						
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	758	1	3210	2	Y	553	552 0	1 1 -0-
						608	9						
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	585	1	3610	2	Y	537	534 0	3 1 -0-
						591	9						
01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	663	1	3527	2	Y	582	580 0	2 1 -0-
						640	9						
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	301	1	1612	2	Y	123	122	0	1 1	-0-
						135	9								
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	339	1	1722	2	Y	155	154	0	1 1	-0-
						171	9								
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	356	1	1468	2	Y	155	154	0	1 1	-0-
						171	9								
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	61	2	136	9	Y	124	124	0		-0-
01	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	175	1	1018	2	Y	268	267	0	1 1	-0-
						295	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752															
09	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	198	1	1306	2	Y	491	491	0		-0-
						540	9								
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	247	1	1419	2	Y	354	354	0		-0-
						389	9								
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	344	1	1570	2	Y	338	338	0		-0-
						372	9								
12	3100 N	5040	-0-	1940	1940	652	1	3992	2	Y	360	357	0	3 1	-0-
						396	9								
01	3100 N	3134	-0-	34	1974	388	1	2238	2	Y	462	461	0	1 1	-0-
						508	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1974					Y	NO RPT				-0-
LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542															
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	202	1	1131	2	Y	189	189	0		-0-
						208	9								
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	201	1	1034	2	Y	121	121	0		-0-
						133	9								
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	215	1	905	2	Y	124	124	0		-0-
						136	9								
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	Y	137	136	0	1 1	-0-
						151	9								
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	167	1	900	2	Y	148	147	0	1 1	-0-
						163	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912															
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	64	1	383	2	Y	105	105	0		-0-
						116	9								
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	462	2	Y	119	119	0		-0-
						131	9								
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	156	1	712	2	Y	178	178	0		-0-
						196	9								
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	601	2	Y	153	153	0		-0-
						168	9								
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	121	121	0		-0-
						133	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 21H		RRCID -> 280769	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13368	PERF.13430	- 19882							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	450 N	146	-0-	-304	-0-	37	2	109	9	Y	99	99	0		-0-
10	100 N	1417	-0-	1317	1317	170	1	947	2	Y	273	273	0		-0-
11	T. A.	251	-0-	251	1568	300	9	89	2	Y	140	140	0		-0-
12	T. A.	1386	-0-	1386	2954	154	9	963	2	Y	250	249	0	1 1	-0-
01	T. A.	789	-0-	789	3743	148	1	461	2	Y	234	234	0		-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	3743	275	9			Y	NO RPT				-0-
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781	COMPL. DATE 12/27/2015	TOTAL DEPTH 13379	PERF.13460	- 17332							
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	205	1	1199	2	Y	294	294	0		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	323	9	25	9	Y	23	23	0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	1	1	0		-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	105	1	736	2	Y	248	248	0		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	273	9	74	9	Y	67	67	0		-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	29	2			Y	NO RPT				-0-
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782	COMPL. DATE 12/26/2015	TOTAL DEPTH 13466	PERF.13610	- 17452							
09	4650 X	4082	-0-	-568	-0-	555	1	3090	2	Y	397	396	0	1 1	-0-
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	437	9	3955	2	Y	487	486	0	1 1	-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	752	1	3504	2	Y	526	525	0	1 1	-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	536	9	3290	2	Y	423	421	0	2 1	-0-
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	810	1	4326	2	Y	584	582	0	2 1	-0-
02	2996 X NO RPT		-0-	-2996	-0-	579	9			Y	NO RPT				-0-
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	526	1			Y					-0-
02	2996 X NO RPT		-0-	-2996	-0-	465	9			Y	NO RPT				-0-
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	800	1			Y					-0-
02	2996 X NO RPT		-0-	-2996	-0-	642	9			Y	NO RPT				-0-
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911	COMPL. DATE 01/31/2016	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13290	- 18292							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	107	-0-	107	107	30	2	77	9	Y	70	70	0		-0-
11	0	141	-0-	141	248	40	2	101	9	Y	92	92	0		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	248				Y	6	6	0		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 13127	PERF.13362	- 17852							
09	2490 X	1197	-0-	-1293	-0-	105	1	738	2	Y	322	322	0		-0-
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	354	9	1679	2	Y	450	450	0		-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	239	1	1397	2	Y	407	407	0		-0-
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	495	9	1878	2	Y	436	435	0	1 1	-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	181	1	1853	2	Y	485	484	0	1 1	-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	448	9			Y	NO RPT				-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	258	1			Y					-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	480	9			Y	NO RPT				-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	259	1			Y					-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	534	9			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0	6301	-0-	6301	6301	1881 1	3675 2	Y	677	644 0	33 1	-0-	
10	0	6600	-0-	6600	12901	745 9 2146 1	3599 2	Y	777	741 0	36 1	-0-	
11	0	2905	-0-	2905	15806	855 9 852 1	1616 2	Y	397	381 0	16 1	-0-	
12	0	10095	-0-	10095	25901	437 9 1202 1	8036 2	Y	779	704 0	75 1	-0-	
01	33584 X	7683	-0-	-25901	-0-	857 9 1706 1	4863 2	Y	1013	950 0	63 1	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1114 9		Y	NO RPT			-0-	

WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016				TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392			
09	0	5878	-0-	5878	5878	637 1	4271 2	Y	882	880 0	2 1	-0-	
10	0	8933	-0-	8933	14811	970 9 1012 1	6890 2	Y	937	935 0	2 1	-0-	
11	0	12658	-0-	12658	27469	1031 9 1422 1	10325 2	Y	828	825 0	3 1	-0-	
12	0	11519	-0-	11519	38988	911 9 1331 1	9326 2	Y	784	777 0	7 1	-0-	
01	45000 X	6012	-0-	-38988	-0-	862 9 622 1	4427 2	Y	875	873 0	2 1	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	963 9		Y	NO RPT			-0-	

SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922			
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	259 1	1886 2	Y	847	846 0	1 1	-0-	
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	932 9 212 1	1613 2	Y	735	735 0		-0-	
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	809 9 209 1	1620 2	Y	449	448 0	1 1	-0-	
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	494 9 111 1	824 2	Y	220	219 0	1 1	-0-	
01	1364 X	164	-0-	-1200	-0-	242 9 41 2	123 9	Y	112	112 0		-0-	
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363			
09	5190 X	2707	-0-	-2483	-0-	668 1	1503 2	Y	487	475 0	12 1	-0-	
10	5363 X	3049	-0-	-2314	-0-	536 9 820 1	1632 2	Y	543	529 0	14 1	-0-	
11	5190 X	1385	-0-	-3805	-0-	597 9 332 1	743 2	Y	282	276 0	6 1	-0-	
12	4867 X	1192	-0-	-3675	-0-	310 9 61 1	628 2	Y	457	453 0	4 1	-0-	
01	3968 X	3710	-0-	-258	-0-	503 9 705 1	2249 2	Y	687	661 0	26 1	-0-	
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-	756 9		Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016				TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5370 X	3689	-0-	-1681	-0-	963 1	1986 2	Y	673	656 0 17 1	-0-
						740 9					
10	5456 X	3632	-0-	-1824	-0-	1031 1	1849 2	Y	684	667 0 17 1	-0-
						752 9					
11	5250 X	1644	-0-	-3606	-0-	423 1	848 2	Y	339	331 0 8 1	-0-
						373 9					
12	4867 X	3538	-0-	-1329	-0-	384 1	2625 2	Y	481	457 0 24 1	-0-
						529 9					
01	4650 X	3675	-0-	-975	-0-	790 1	2263 2	Y	565	536 0 29 1	-0-
						622 9					
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152			
09	4260 X	2786	-0-	-1474	-0-	715 1	1482 2	Y	535	523 0 12 1	-0-
						589 9					
10	4247 X	3324	-0-	-923	-0-	949 1	1692 2	Y	621	605 0 16 1	-0-
						683 9					
11	4170 X	1443	-0-	-2727	-0-	371 1	742 2	Y	300	293 0 7 1	-0-
						330 9					
12	4619 X	2624	-0-	-1995	-0-	321 1	2117 2	Y	169	149 0 20 1	-0-
						186 9					
01	4619 X	3719	-0-	-900	-0-	774 1	2249 2	Y	633	604 0 29 1	-0-
						696 9					
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702			
09	0	4823	-0-	4823	4823	514 1	3467 2	Y	765	763 0 2 1	-0-
						842 9					
10	0	5986	-0-	5986	10809	605 1	4286 2	Y	995	993 0 2 1	-0-
						1095 9					
11	0	5315	-0-	5315	16124	494 1	3824 2	Y	906	904 0 2 1	-0-
						997 9					
12	0	4935	-0-	4935	21059	489 1	3600 2	Y	769	766 0 3 1	-0-
						846 9					
01	26780 X	5721	-0-	-21059	-0-	553 1	4056 2	Y	1011	1009 0 2 1	-0-
						1112 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102																
WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092										
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002										
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902										
09		0		13084	-0-	13084	13084	1600	1	10255	2	Y	1117	1113	0	4	1	-0-
								1229	9									
10		0		13508	-0-	13508	26592	1598	1	10642	2	Y	1153	1150	0	3	1	-0-
								1268	9									
11		0		14937	-0-	14937	41529	1658	1	11990	2	Y	1172	1168	0	4	1	-0-
								1289	9									
12		0		15784	-0-	15784	57313	1825	1	12694	2	Y	1150	1140	0	10	1	-0-
								1265	9									
01		70208	X	12895	-0-	-57313	-0-	1482	1	10041	2	Y	1247	1241	0	6	1	-0-
								1372	9									
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222										
09		2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	120	1	941	2	Y	867	867	0			-0-
								954	9									
10		1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	465	465	0			-0-
								512	9									
11		643	N	643	-0-	-0-	-0-	131	2	512	9	Y	465	465	0			-0-
12		422	N	422	-0-	-0-	-0-	80	2	342	9	Y	311	311	0			-0-
01		1581	N	625	-0-	-956	-0-	142	2	483	9	Y	439	439	0			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620 - 22442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	4933	-0-	-2267	-0-	1274	1	2619	2	Y	945	923	0	22 1 -0-
						1040	9							
10	7440 X	4948	-0-	-2492	-0-	1404	1	2496	2	Y	953	930	0	23 1 -0-
						1048	9							
11	7020 X	2257	-0-	-4763	-0-	588	1	1163	2	Y	460	449	0	11 1 -0-
						506	9							
12	6758 X	5475	-0-	-1283	-0-	695	1	4548	2	Y	211	167	0	44 1 -0-
						232	9							
01	6076 X	4798	-0-	-1278	-0-	1227	1	3310	2	Y	237	192	0	45 1 -0-
						261	9							
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13080 - 19352				
09	7170 X	6259	-0-	-911	-0-	688	1	4540	2	Y	937	935	0	2 1 -0-
						1031	9							
10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	696	1	4788	2	Y	994	993	0	1 1 -0-
						1093	9							
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	607	1	4567	2	Y	995	993	0	2 1 -0-
						1095	9							
12	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	667	1	4808	2	Y	975	971	0	4 1 -0-
						1073	9							
01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	677	1	4755	2	Y	1025	1022	0	3 1 -0-
						1128	9							
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 12608		PERF.13005 - 22427				
09	8910 X	4813	-0-	-4097	-0-	1163	1	2379	2	Y	1155	1135	0	20 1 -0-
						1271	9							
10	7967 X	3499	-0-	-4468	-0-	881	1	1586	2	Y	938	923	0	15 1 -0-
						1032	9							
11	7110 X	2772	-0-	-4338	-0-	867	1	1579	2	Y	296	280	0	16 1 -0-
						326	9							
12	6820 X	156	-0-	-6664	-0-	16	1	107	2	Y	30	29	0	1 1 -0-
						33	9							
01	5890 X	1219	-0-	-4671	-0-	221	1	653	2	Y	314	306	0	8 1 -0-
						345	9							
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290 - 19152				
09	10380 X	8684	-0-	-1696	-0-	1021	1	6590	2	Y	975	973	0	2 1 -0-
						1073	9							
10	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1032	1	6887	2	Y	881	879	0	2 1 -0-
						969	9							
11	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	894	1	6478	2	Y	736	734	0	2 1 -0-
						810	9							
12	8401 X	6106	-0-	-2295	-0-	692	1	4828	2	Y	533	529	0	4 1 -0-
						586	9							
01	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	1001	1	6725	2	Y	716	712	0	4 1 -0-
						788	9							
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348		- 19110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	6734	-0-	-1246	-0-	831	1	5317	2	Y	533	531	0	2 1 -0-
10	7355 X	6943	-0-	-412	-0-	586	9	5491	2	Y	569	567	0	2 1 -0-
11	7050 X	6633	-0-	-417	-0-	826	1	5284	2	Y	564	562	0	2 1 -0-
12	7285 X	6811	-0-	-474	-0-	626	9	5548	2	Y	420	416	0	4 1 -0-
01	7006 X	6569	-0-	-437	-0-	729	1	5305	2	Y	426	423	0	3 1 -0-
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-	620	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390		- 19362		
09	8700 X	7355	-0-	-1345	-0-	855	1	5584	2	Y	833	831	0	2 1 -0-
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	916	9	5774	2	Y	874	872	0	2 1 -0-
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	849	1	5774	2	Y	884	882	0	2 1 -0-
12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	961	9	5904	2	Y	963	959	0	4 1 -0-
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	778	1	5897	2	Y	1049	1046	0	3 1 -0-
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-	972	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290		- 19242		
09	7320 X	6411	-0-	-909	-0-	769	1	4970	2	Y	611	609	0	2 1 -0-
10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	672	9	5109	2	Y	639	637	0	2 1 -0-
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	760	1	4950	2	Y	660	658	0	2 1 -0-
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	703	9	5041	2	Y	633	629	0	4 1 -0-
01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	673	1	4986	2	Y	686	683	0	3 1 -0-
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	726	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090		- 19650		
09	7560 X	7099	-0-	-461	-0-	795	1	5228	2	Y	978	976	0	2 1 -0-
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	1076	9	5372	2	Y	1010	1008	0	2 1 -0-
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	785	1	4897	2	Y	904	902	0	2 1 -0-
12	6324 X	5653	-0-	-671	-0-	1111	9	4203	2	Y	785	782	0	3 1 -0-
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	657	1	5228	2	Y	1057	1054	0	3 1 -0-
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-	994	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7560 X	6183	-0-	-1377	-0-	692	1	4553	2	Y	853	851	0	2 1 -0-
10	6019 X	5801	-0-	-218	-0-	938	9	4294	2	Y	800	799	0	1 1 -0-
11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	627	1	4742	2	Y	1321	1319	0	2 1 -0-
12	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	880	9	4105	2	Y	2013	2010	0	3 1 -0-
01	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	614	1	4842	2	Y	2258	2255	0	3 1 -0-
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-	1453	9			Y	NO RPT			-0-
						515	1							
						2214	9							
						622	1							
						2484	9							
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700					
09	12090 X	6722	-0-	-5368	-0-	16	1	5951	2	Y	686	631	0	55 1 -0-
10	12090 X	10312	-0-	-1778	-0-	755	9	8748	2	Y	1386	1296	0	90 1 -0-
11	11400 X	3594	-0-	-7806	-0-	39	1	3047	2	Y	489	458	0	31 1 -0-
12	11377 X	5945	-0-	-5432	-0-	1525	9	5310	2	Y	554	504	0	50 1 -0-
01	10323 X	9441	-0-	-882	-0-	9	1	7905	2	Y	1352	1246	0	106 1 -0-
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-	538	9			Y	NO RPT			-0-
						26	1							
						609	9							
						49	1							
						1487	9							
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367					
09	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	39	1	14888	2	Y	3788	3654	0	134 1 -0-
10	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	4167	9	13945	2	Y	3505	3362	0	143 1 -0-
11	23160 X	7691	-0-	-15469	-0-	62	1	5988	2	Y	1532	1472	0	60 1 -0-
12	23932 X	11106	-0-	-12826	-0-	3856	9	8958	2	Y	1914	1830	0	84 1 -0-
01	21979 X	16696	-0-	-5283	-0-	18	1	14097	2	Y	2282	2091	0	191 1 -0-
02	17808 X	NO RPT	-0-	-17808	-0-	1685	9			Y	NO RPT			-0-
						43	1							
						2105	9							
						89	1							
						2510	9							
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427					
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2567	2	856	9	Y	778	777	0	1 1 -0-
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	4563	2	1483	9	Y	1348	1347	0	1 1 -0-
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	5285	2	1428	9	Y	1298	1296	0	2 1 -0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	761	2	484	9	Y	440	440	0	-0-
01	3007 X	387	-0-	-2620	-0-	131	2	256	9	Y	233	233	0	-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400		
M	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	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	6396	2	1834	9	Y	1667	1665 0 2 1 -0-
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4424	2	1216	9	Y	1105	1104 0 1 1 -0-
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	3532	2	875	9	Y	795	794 0 1 1 -0-
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	3789	2	657	9	Y	597	594 0 3 1 -0-
01	1178 X	59	-0-	-1119	-0-	3	2	56	9	Y	51	51 0 -0-
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530		
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	6150	2	1392	9	Y	1265	1263 0 2 1 -0-
10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	5782	2	1261	9	Y	1146	1145 0 1 1 -0-
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	3723	2	774	9	Y	704	703 0 1 1 -0-
12	6138 X	770	-0-	-5368	-0-	596	2	174	9	Y	158	158 0 -0-
01	7781 X	13	-0-	-7768	-0-	1	2	12	9	Y	11	11 0 -0-
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245 - 17273		
09	11160 X	9044	-0-	-2116	-0-	102	1	7784	2	Y	1053	1050 0 3 1 -0-
						1158	9					
10	10402 X	8702	-0-	-1700	-0-	112	1	7459	2	Y	1028	1026 0 2 1 -0-
						1131	9					
11	9990 X	8594	-0-	-1396	-0-	53	1	7200	2	Y	1219	1217 0 2 1 -0-
						1341	9					
12	10013 X	8844	-0-	-1169	-0-	59	1	7129	2	Y	1505	1500 0 5 1 -0-
						1656	9					
01	9641 X	8510	-0-	-1131	-0-	71	1	6983	2	Y	1324	1320 0 4 1 -0-
						1456	9					
02	8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13543 - 20064		
09	33450 X	30739	-0-	-2711	-0-	379	1	28742	2	Y	1471	1461 0 10 1 -0-
						1618	9					
10	34565 X	29364	-0-	-5201	-0-	410	1	27279	2	Y	1523	1515 0 8 1 -0-
						1675	9					
11	32520 X	27215	-0-	-5305	-0-	192	1	25528	2	Y	1359	1350 0 9 1 -0-
						1495	9					
12	34472 X	26230	-0-	-8242	-0-	210	1	24570	2	Y	1318	1300 0 18 1 -0-
						1450	9					
01	34472 X	25361	-0-	-9111	-0-	243	1	23495	2	Y	1475	1461 0 14 1 -0-
						1623	9					
02	27552 X	NO RPT	-0-	-27552	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298		PERF.13402 - 16987		
09	11100 X	9307	-0-	-1793	-0-	106	1	8084	2	Y	1015	1012 0 3 1 -0-
						1117	9					
10	10974 X	6703	-0-	-4271	-0-	88	1	5815	2	Y	727	725 0 2 1 -0-
						800	9					
11	10200 X	8278	-0-	-1922	-0-	53	1	7080	2	Y	1041	1039 0 2 1 -0-
						1145	9					
12	10540 X	8504	-0-	-2036	-0-	60	1	7121	2	Y	1203	1198 0 5 1 -0-
						1323	9					
01	10168 X	8266	-0-	-1902	-0-	69	1	6815	2	Y	1256	1252 0 4 1 -0-
						1382	9					
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848				
09	7860 X	6391	-0-	-1469	-0-	73	1	5559	2	Y	690	688	0	2 1 -0-
10	7905 X	5774	-0-	-2131	-0-	759	9	74	1	Y	652	650	0	2 1 -0-
11	7260 X	5250	-0-	-2010	-0-	717	9	32	1	Y	741	740	0	1 1 -0-
12	7502 X	5180	-0-	-2322	-0-	815	9	37	1	Y	697	694	0	3 1 -0-
01	7223 X	5062	-0-	-2161	-0-	767	9	42	1	Y	745	743	0	2 1 -0-
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-	820	9			Y	NO RPT			-0-
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118				
09	10920 X	7843	-0-	-3077	-0-	92	1	6926	2	Y	750	747	0	3 1 -0-
10	9772 X	7404	-0-	-2368	-0-	825	9	98	1	Y	737	735	0	2 1 -0-
11	9000 X	7187	-0-	-1813	-0-	811	9	46	1	Y	860	858	0	2 1 -0-
12	9207 X	7390	-0-	-1817	-0-	946	9	51	1	Y	1153	1149	0	4 1 -0-
01	8711 X	6806	-0-	-1905	-0-	1268	9	59	1	Y	920	917	0	3 1 -0-
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-	1012	9			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075				
09	22890 X	19248	-0-	-3642	-0-	234	1	17842	2	Y	1065	1059	0	6 1 -0-
10	23653 X	18117	-0-	-5536	-0-	1172	9	244	1	Y	1300	1295	0	5 1 -0-
11	20370 X	16597	-0-	-3773	-0-	1430	9	112	1	Y	1213	1208	0	5 1 -0-
12	22196 X	14685	-0-	-7511	-0-	1334	9	115	1	Y	953	943	0	10 1 -0-
01	22196 X	16231	-0-	-5965	-0-	1048	9	153	1	Y	1071	1062	0	9 1 -0-
02	17976 X	NO RPT	-0-	-17976	-0-	1178	9			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017				
09	39420 X	13790	-0-	-25630	-0-	163	1	12600	2	Y	934	929	0	5 1 -0-
10	40734 X	10912	-0-	-29822	-0-	1027	9	144	1	Y	862	859	0	3 1 -0-
11	30120 X	9317	-0-	-20803	-0-	948	9	60	1	Y	825	822	0	3 1 -0-
12	23002 X	3994	-0-	-19008	-0-	908	9	25	1	Y	615	613	0	2 1 -0-
01	17019 X	8023	-0-	-8996	-0-	677	9	72	1	Y	672	668	0	4 1 -0-
02	9632 X	NO RPT	-0-	-9632	-0-	739	9			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619								
09	80070 X	54311	-0-	-25759	-0-	1085	1	47914	2	Y	4829	4812	0	17	1	-0-
						5312	9									
10	67412 X	51800	-0-	-15612	-0-	1134	1	45521	2	Y	4677	4664	0	13	1	-0-
						5145	9									
11	63990 X	45291	-0-	-18699	-0-	1034	1	39802	2	Y	4050	4037	0	13	1	-0-
						4455	9									
12	64635 X	5237	-0-	-59398	-0-	860	1	3531	2	Y	769	767	0	2	1	-0-
						846	9									
01	60233 X	59381	-0-	-852	-0-	352	1	53346	2	Y	5166	5136	0	30	1	-0-
						5683	9									
02	41580 X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325								
09	72120 X	48225	-0-	-23895	-0-	969	1	42671	2	Y	4168	4153	0	15	1	-0-
						4585	9									
10	62953 X	44903	-0-	-18050	-0-	987	1	39542	2	Y	3976	3964	0	12	1	-0-
						4374	9									
11	59730 X	39120	-0-	-20610	-0-	891	1	34306	2	Y	3566	3555	0	11	1	-0-
						3923	9									
12	57877 X	-0-	-0-	-57877	-0-					Y	234	234	0			-0-
01	53258 X	33213	-0-	-20045	-0-	179	1	28417	2	Y	4197	4181	0	16	1	-0-
						4617	9									
02	36596 X	NO RPT	-0-	-36596	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174								
09	76440 X	52073	-0-	-24367	-0-	1034	1	45758	2	Y	4801	4785	0	16	1	-0-
						5281	9									
10	64479 X	49947	-0-	-14532	-0-	1088	1	43762	2	Y	4634	4621	0	13	1	-0-
						5097	9									
11	61230 X	41954	-0-	-19276	-0-	945	1	36565	2	Y	4040	4028	0	12	1	-0-
						4444	9									
12	62279 X	-0-	-0-	-62279	-0-					Y	264	264	0			-0-
01	57939 X	155	-0-	-57784	-0-	1	1	111	2	Y	39	39	0			-0-
						43	9									
02	39788 X	NO RPT	-0-	-39788	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 02/19/2021		TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842								
09	27840 X	19495	-0-	-8345	-0-	481	1	16855	2	Y	1963	1957	0	6	1	-0-
						2159	9									
10	25482 X	18820	-0-	-6662	-0-	540	1	16170	2	Y	1918	1913	0	5	1	-0-
						2110	9									
11	23850 X	18507	-0-	-5343	-0-	603	1	15961	2	Y	1766	1760	0	6	1	-0-
						1943	9									
12	23622 X	16028	-0-	-7594	-0-	507	1	13656	2	Y	1695	1685	0	10	1	-0-
						1865	9									
01	22723 X	18289	-0-	-4434	-0-	1522	1	14401	2	Y	2151	2143	0	8	1	-0-
						2366	9									
02	18200 X	NO RPT	-0-	-18200	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID ->	292233	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12850	- 22006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09		136110 X	81196	-0-	-54914	-0-	66648 2	14548 9	Y	13225	12640 0	585 1	-0-
10		129797 X	76437	-0-	-53360	-0-	63477 2	12960 9	Y	11782	11153 0	629 1	-0-
11		112710 X	32494	-0-	-80216	-0-	26918 2	5576 9	Y	5069	4805 0	264 1	-0-
12		102982 X	47189	-0-	-55793	-0-	39940 2	7249 9	Y	6590	6231 0	359 1	-0-
01		92411 X	72196	-0-	-20215	-0-	61365 2	10831 9	Y	9846	9009 0	837 1	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D		WELL #: 04H		RRCID ->	292696	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13463	- 21747		
09		299370 X	179622	-0-	-119748	-0-	2056 1	159340 2	Y	16569	16511 0	58 1	-0-
							18226 9						
10		290780 X	164104	-0-	-126676	-0-	2148 1	145525 2	Y	14937	14893 0	44 1	-0-
							16431 9						
11		281400 X	138414	-0-	-142986	-0-	915 1	124274 2	Y	12023	11982 0	41 1	-0-
							13225 9						
12		250201 X	125512	-0-	-124689	-0-	946 1	112620 2	Y	10860	10778 0	82 1	-0-
							11946 9						
*01		215295 X	124160	-0-	-91135	-0-	1122 1	110783 2	Y	11141	11076 0	65 1	-0-
							12255 9						
02		167636 X	NO RPT	-0-	-167636	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #: 05H		RRCID ->	292716	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13558	PERF.13510	- 23391		
09		289800 X	184084	-0-	-105716	-0-	2112 1	163634 2	Y	16671	16612 0	59 1	-0-
							18338 9						
10		282813 X	170666	-0-	-112147	-0-	2239 1	151703 2	Y	15204	15159 0	45 1	-0-
							16724 9						
11		273690 X	145930	-0-	-127760	-0-	956 1	129971 2	Y	13639	13592 0	47 1	-0-
							15003 9						
12		245985 X	134151	-0-	-111834	-0-	1008 1	119988 2	Y	11959	11869 0	90 1	-0-
							13155 9						
*01		215822 X	135543	-0-	-80279	-0-	1229 1	121392 2	Y	11747	11678 0	69 1	-0-
							12922 9						
02		171808 X	NO RPT	-0-	-171808	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID ->	292717	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13539	- 21599		
09		281790 X	170363	-0-	-111427	-0-	1960 1	151869 2	Y	15031	14978 0	53 1	-0-
							16534 9						
10		275094 X	155901	-0-	-119193	-0-	2049 1	138791 2	Y	13692	13651 0	41 1	-0-
							15061 9						
11		266220 X	133905	-0-	-132315	-0-	885 1	120253 2	Y	11606	11567 0	39 1	-0-
							12767 9						
12		236003 X	121302	-0-	-114701	-0-	914 1	108786 2	Y	10547	10467 0	80 1	-0-
							11602 9						
*01		202492 X	117667	-0-	-84825	-0-	1064 1	105091 2	Y	10465	10404 0	61 1	-0-
							11512 9						
02		159012 X	NO RPT	-0-	-159012	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	293285	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13604	PERF.13771	- 20547		
09		DELQ PR	210400	-0-	210400	533658	184203 2	26197 9	N	23815	23752 1	63 2	-0-
10		716735 X	183077	-0-	-533658	-0-	159850 2	23227 9	N	21115	21069 0	46 1	-0-
11		221610 X	143511	-0-	-78099	-0-	127760 2	15751 9	N	14319	14280 0	39 1	-0-
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	NO RPT	-0-	-196364	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293286		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13487		PERF.13656 - 20760						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09	DELQ PR	198763	-0-	198763	499698	170640	2	28123	9	N	25566	25499	1	67	2	-0-
10	671989 X	172291	-0-	-499698	-0-	147519	2	24772	9	N	22520	22471	0	49	1	-0-
11	215490 X	149856	-0-	-65634	-0-	130709	2	19147	9	N	17406	17358	0	48	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-185500	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293288		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13848 - 21503						
09	DELQ PR	203595	-0-	203595	203595	180382	2	23213	9	N	21103	21048	1	55	2	-0-
10	369286 X	165691	-0-	-203595	-0-	147255	2	18436	9	N	16760	16724	0	36	1	-0-
11	283590 X	134312	-0-	-149278	-0-	120522	2	13790	9	N	12536	12501	0	35	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-190036	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 293289		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13800 - 21327						
09	DELQ PR	210048	-0-	210048	210048	184764	2	25284	9	N	22985	22925	1	60	2	-0-
10	386413 X	176365	-0-	-210048	-0-	154501	2	21864	9	N	19876	19833	0	43	1	-0-
11	282210 X	149643	-0-	-132567	-0-	133085	2	16558	9	N	15053	15011	0	42	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-196056	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293290		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13677 - 20591						
09	DELQ PR	209511	-0-	209511	209511	180215	2	29296	9	N	26633	26563	1	70	2	-0-
10	392359 X	182848	-0-	-209511	-0-	157989	2	24859	9	N	22599	22550	0	49	1	-0-
11	251460 X	159505	-0-	-91955	-0-	141173	2	18332	9	N	16665	16619	0	46	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-195552	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 293307		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12974 - 19209						
09	DELQ PR	195515	-0-	195515	585799	169334	2	26181	9	N	23801	22274	0	1527	1	-0-
10	752163 X	166364	-0-	-585799	-0-	146708	2	19656	9	N	17869	16375	0	1494	1	-0-
11	240360 X	68183	-0-	-172177	-0-	60218	2	7965	9	N	7241	6636	0	605	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-182476	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 293308		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12822		PERF.13014 - 19249						
09	DELQ PR	184014	-0-	184014	558575	160608	2	23406	9	N	21278	19826	1	1452	2	-0-
10	716060 X	157485	-0-	-558575	-0-	139755	2	17730	9	N	16118	14691	0	1427	1	-0-
11	233280 X	63718	-0-	-169562	-0-	56590	2	7128	9	N	6480	5910	0	570	1	-0-
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	NO RPT	-0-	-171752	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #:		02H		RRCID -> 293553		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	0	253586	-0-	253586	355994	222218	2	31368	9	N	28516	26537	0	1979	1	-0-
10	DELQ PR	230973	-0-	230973	586967	203949	2	27024	9	N	24567	22524	0	2043	1	-0-
11	767829 X	180862	-0-	-586967	-0-	161023	2	19839	9	N	18035	16384	0	1651	1	-0-
12	255874 X	173017	-0-	-82857	-0-	1357	1	14837	2	N	142566	142566	0			-0-
						156823	9									
01	255874 X	139996	-0-	-115878	-0-	123885	2	16111	9	N	14646	12956	0	1690	1	-0-
02	231112 X	NO RPT	-0-	-231112	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #:		03H		RRCID -> 293573		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069					
09	0	287755	-0-	287755	402541	251645	2	36110	9	Y	32827	30547	0	2280	1	-0-
10	DELQ PR	259440	-0-	259440	661981	228026	2	31414	9	Y	28558	26182	0	2376	1	-0-
11	872186 X	210205	-0-	-661981	-0-	188097	2	22108	9	Y	20098	18264	0	1834	1	-0-
12	287184 X	186855	-0-	-100329	-0-	166578	2	20277	9	Y	18434	16884	0	1550	1	-0-
01	287184 X	164026	-0-	-123158	-0-	145131	2	18895	9	Y	17177	15190	0	1987	1	-0-
02	259392 X	NO RPT	-0-	-259392	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01 - WK01 A		WELL #:		01H		RRCID -> 293662		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481					
09	0	220708	-0-	220708	307566	192662	2	28046	9	Y	25496	23722	0	1774	1	-0-
10	506856 X	199290	-0-	-307566	-0-	174853	2	24437	9	Y	22215	20367	0	1848	1	-0-
11	205470 X	157666	-0-	-47804	-0-	139770	2	17896	9	Y	16269	14780	0	1489	1	-0-
12	212319 X	137653	-0-	-74666	-0-	122323	2	15330	9	Y	13936	12775	0	1161	1	-0-
01	212319 X	121933	-0-	-90386	-0-	108395	2	13538	9	Y	12307	10889	0	1418	1	-0-
02	191772 X	NO RPT	-0-	-191772	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERREJON 01		WELL #:		07H		RRCID -> 293711		COMPL. DATE 09/14/2022			TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808					
09	0	142354	-0-	142354	142354	132055	2	10299	9	Y	9363	8158	0	1205	1	-0-
10	0	250657	-0-	250657	393011	233680	2	16977	9	Y	15434	12984	0	2450	1	-0-
11	0	180686	-0-	180686	573697	169292	2	11394	9	Y	10358	8615	0	1743	1	-0-
12	723112 X	149415	-0-	-573697	-0-	139887	2	9528	9	Y	8662	7330	0	1332	1	-0-
*01	268181 X	135810	-0-	-132371	-0-	127067	2	8743	9	Y	7948	6211	0	1737	1	-0-
02	242228 X	NO RPT	-0-	-242228	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #:		14H		RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863					
11	0	128367	-0-	128367	128367	797	1	109016	2	N	16867	16836	0	31	1	-0-
						18554	9									
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	140252 X	NO RPT	-0-	-140252	159706					N	NO RPT					-0-
DAVIS 01		WELL #:		12H		RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755					
11	0	152154	-0-	152154	152154	925	1	126481	2	N	22498	22456	0	42	1	-0-
						24748	9									
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	160608 X	NO RPT	-0-	-160608	204556					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DAVIS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945			
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
11	0	128686	-0-	128686	128686	793 1	108347 2	N	17769	17736 0	33 1	-0-
12	0	100815	-0-	100815	229501	19546 9	85528 2	N	13244	13190 0	54 1	-0-
01	DELQ PR	76407	-0-	76407	305908	719 1	64275 2	N	10437	10405 0	32 1	-0-
02	139076 X	NO RPT	-0-	-139076	166832	14568 9		N	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294157		COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	119872 X	NO RPT	-0-	-119872	-0-			N	NO RPT			-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	51 1	-0-
02	81616 X	NO RPT	-0-	-81616	18852	14607 9		N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308			
KENNEDY		WELL #: 1H										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EASLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500			
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	486 1	8289 3	Y	797	791 0		11
10	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	22 4	877 9	Y	4227	4198 0		40
11	0	7651	-0-	7651	7651	2109 1	39567 3	Y	1165	1195 0		10
12	0	10335	-0-	10335	17986	32 4	4650 9	Y	590	594 0		6
01	0	868	-0-	868	18854	512 1	5845 3	Y	88	93 0		1
02	20104 X	1250	-0-	-18854	-0-	12 4	1282 9	Y	147	145 0		3
						29 4	649 9					
						119 1	651 3	Y				
						1 4	97 9					
						99 1	988 3	Y				
						1 4	162 9					

MORGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 01/10/2017			TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583			
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	243 1	834 3	Y	169	170 0		4
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	5 4	186 9	Y	192	195 0		1
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	266 1	926 3	Y	446	442 0		5
12	0	1666	-0-	1666	1666	8 4	211 9	Y	500	498 0		7
01	0	1301	-0-	1301	2967	514 1	318 3	Y	497	496 0		8
02	4084 X	1117	-0-	-2967	-0-	25 4	491 9	Y	446	400 0	44 1	10
						496 1	602 3	Y				
						18 4	550 9					
						534 1	205 3	Y				
						15 4	547 9					
						513 1	98 3	Y				
						15 4	491 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	632 1	6184 3	Y	531	519 0		16
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	18 4	584 9					
11	0	1931	-0-	1931	1931	512 1	3477 3	Y	281	292 0		5
12	0	2171	-0-	2171	4102	9 4	309 9					
01	0	2273	-0-	2273	6375	383 1	1351 3	Y	174	174 0		5
02	8355 X	1980	-0-	-6375	-0-	6 4	191 9					
						426 1	1495 3	Y	206	203 0		8
						23 4	227 9					
						424 1	1571 3	Y	247	232 0		23
						6 4	272 9					
						413 1	1334 3	Y	204	219 0		8
						9 4	224 9					
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230				
09	2670 X	1280	-0-	-1390	-0-	291 1	640 3	Y	315	317 0		4
10	2759 X	1851	-0-	-908	-0-	2 4	347 9					
11	0	3829	-0-	3829	3829	334 1	961 3	Y	503	501 0		6
12	0	3151	-0-	3151	6980	3 4	553 9					
01	0	2386	-0-	2386	9366	594 1	2612 3	Y	559	555 0		10
02	12070 X	2704	-0-	-9366	-0-	8 4	615 9					
						580 1	2113 3	Y	403	406 0		7
						15 4	443 9					
						531 1	1484 3	Y	333	329 0		11
						5 4	366 9					
						632 1	1644 3	Y	382	373 0	8 1	12
						8 4	420 9					
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872				
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	734 1	82 3	Y	201	201 0		3
10	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	4 4	221 9					
11	0	1429	-0-	1429	1429	694 1	179 3	Y	344	343 0		4
12	0	662	-0-	662	2091	6 4	378 9					
01	0	1602	-0-	1602	3693	645 1	393 3	Y	348	346 0		6
02	4846 X	1153	-0-	-3693	-0-	8 4	383 9					
						459 1	9 4	Y	176	179 0		3
						194 9						
						657 1	435 3	Y	458	446 0		15
						6 4	504 9					
						691 1	134 3	Y	291	291 0	6 1	9
						8 4	320 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	548	17 4	2550 3	Y	417	414 0	3
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	567	28 4	1172 3	Y	362	361 0	4
12	0	1056	-0-	1056	1056	378	14 4	422 3	Y	220	221 0	3
01	0	2064	-0-	2064	3120	520	15 4	1025 3	Y	458	454 0	7
02	4738 X	1618	-0-	-3120	-0-	462	13 4	813 3	Y	300	270 0	30 1 7

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257												
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	363	10 4	65 3	Y	36	36 0	1
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	373	6 4	284 3	Y	28	28 0	1
11	0	339	-0-	339	339	295	5 4	9 3	Y	27	27 0	1
12	0	364	-0-	364	703	311	16 4	3 3	Y	31	31 0	1
01	0	364	-0-	364	1067	325	5 4	3 3	Y	28	26 0	3
02	1443 N	376	-0-	-1067	-0-	304	66 9	6 4	Y	60	61 0	2

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444												
09	1620 X	1331	-0-	-289	-0-	123	2 4	3 3	Y	1094	1093 0	28
10	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	176	5 4	459 3	Y	1573	1592 0	9
11	2010 X	526	-0-	-1484	-0-	193	9 4	1 3	Y	294	300 0	3
12	0	704	-0-	704	704	207	7 4	2 3	Y	444	441 0	6
01	0	2175	-0-	2175	2879	414	12 4	14 3	Y	1577	1559 0	24
02	2800 N	2153	-0-	-647	2232	460	13 4	96 3	Y	1440	1289 0	142 1 33

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3720 X	2878	-0-	-842	-0-	604 1	1231 3	Y	942	942 0		38
							7 4	1036 9					
10		3844 X	1978	-0-	-1866	-0-	655 1	583 3	Y	667	683 0		22
							6 4	734 9					
11		3720 X	976	-0-	-2744	-0-	290 1	150 3	Y	485	484 0		23
							2 4	534 9					
12		3534 X	1404	-0-	-2130	-0-	368 1	473 3	Y	501	506 0		18
							12 4	551 9					
01		3317 X	698	-0-	-2619	-0-	265 1	7 3	Y	384	390 0		12
							4 4	422 9					
02		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	263 1	759 3	Y	376	366 0		22
							5 4	414 9					

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	272 1	1 3	Y	245	239 0		8
							7 4	270 9					
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	270 1	4 4	Y	201	205 0		4
							221 9						
11		0	608	-0-	608	608	333 1	2 3	Y	244	241 0		7
							5 4	268 9					
12		0	615	-0-	615	1223	302 1	3 3	Y	268	265 0		10
							15 4	295 9					
01		0	868	-0-	868	2091	419 1	4 3	Y	399	372 0		37
							6 4	439 9					
02		2637 X	546	-0-	-2091	-0-	350 1	7 3	Y	165	196 0		6
							7 4	182 9					

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591	
09		6150 X	5721	-0-	-429	-0-	576 1	3853 3	Y	1160	1143 0		36
							16 4	1276 9					
10		6355 X	5427	-0-	-928	-0-	499 1	3222 3	Y	1544	1550 0		30
							8 4	1698 9					
11		0	2417	-0-	2417	2417	461 1	233 3	Y	1560	1543 0		47
							7 4	1716 9					
12		0	3793	-0-	3793	6210	507 1	2424 3	Y	758	777 0		28
							28 4	834 9					
01		0	3002	-0-	3002	9212	460 1	1533 3	Y	911	854 0		85
							7 4	1002 9					
02		11431 X	2219	-0-	-9212	-0-	342 1	1334 3	Y	487	553 0		19
							7 4	536 9					

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	424	-0-	-386	-0-	182	1	116	3	Y	110	109	0			3
						5	4	121	9							
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	407	1	780	3	Y	230	229	0			4
						7	4	253	9							
11	0	921	-0-	921	921	383	1	331	3	Y	183	182	0			5
						6	4	201	9							
12	0	655	-0-	655	1576	383	1	9	3	Y	222	219	0			8
						19	4	244	9							
01	0	1248	-0-	1248	2824	432	1	539	3	Y	246	231	0			23
						6	4	271	9							
02	3395 X	571	-0-	-2824	-0-	351	1	46	3	Y	152	169	0			6
						7	4	167	9							

CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204								
09	50896 X	13693	-0-	-37203	-0-	889	1	12569	3	Y	191	190	0			6
						25	4	210	9							
10	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	913	1	12799	3	Y	206	208	0			4
						16	4	227	9							
11	0	6390	-0-	6390	6390	487	1	5764	3	Y	118	118	0			4
						9	4	130	9							
12	0	12235	-0-	12235	18625	821	1	11142	3	Y	198	195	0			7
						54	4	218	9							
01	0	14041	-0-	14041	32666	959	1	12890	3	Y	161	153	0			15
						15	4	177	9							
02	45345 X	12679	-0-	-32666	-0-	929	1	11622	3	Y	98	109	0			4
						20	4	108	9							

PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854								
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1020	1	4379	3	Y	1452	1440	0			20
						45	4	1597	9							
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1143	1	4210	3	Y	1705	1709	0			16
						16	4	1876	9							
11	0	1669	-0-	1669	1669	781	1	727	3	Y	133	148	0			1
						15	4	146	9							
12	0	1451	-0-	1451	3120	635	1	51	3	Y	689	683	0			7
						7	4	758	9							
01	0	1318	-0-	1318	4438	560	1	13	3	Y	674	674	0			7
						4	4	741	9							
02	5837 X	1399	-0-	-4438	-0-	528	1	39	3	Y	751	742	0			16
						6	4	826	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	9480 X	1441	-0-	-8039	-0-	743	1	471	3	Y	113	117 0	3
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	103	4	124	9	Y	-0-	3 0	-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-		-0-
12	1550 X	33	-0-	-1517	-0-	25	1	8	4	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	610	1	782	3	Y	295	285 0	10
02	T. A.	1797	-0-	1797	1797	81	4	325	9	Y	254	254 0	10
						100	4	279	9				

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KRANER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12867	- 17451	
09	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	470	1	1391	3	Y	195	194 0	6
10	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	13	4	215	9	Y	257	258 0	5
11	0	3643	-0-	3643	3643	7	4	283	9	Y	337	332 0	10
12	0	773	-0-	773	4416	414	1	2851	3	Y	302	301 0	11
01	0	2784	-0-	2784	7200	7	4	371	9	Y	393	367 0	37
02	8527 X	1327	-0-	-7200	-0-	391	1	30	3	Y	371	394 0	14
						20	4	332	9				
						398	1	1948	3	Y			
						6	4	432	9				
						372	1	539	3	Y			
						8	4	408	9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	960	1	83	3	Y	87	92 1	3
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	134	4	96	9	Y	238	234 1	7
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	775	1	75	3	Y	186	187 1	6
12	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	201	4	262	9	Y	366	350 1	22
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	468	1	51	3	Y	1750	1712 1	60
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	160	4	205	9	Y	280	329 1	11
						557	1	57	3	Y			
						180	4	403	9				
						570	1	298	3	Y			
						75	4	1925	9				
						617	1	130	3	Y			
						94	4	308	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2367	-0-	-453	-0-	760	1	1250	3	Y	228	233	0	7
						106	4	251	9					
10	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	693	1	1351	3	Y	321	319	0	9
						180	4	353	9					
11	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	433	1	1175	3	Y	454	449	0	14
						148	4	499	9					
12	2697 X	1890	-0-	-807	-0-	473	1	941	3	Y	294	290	0	18
						153	4	323	9					
01	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	525	1	1102	3	Y	610	607	0	21
						69	4	671	9					
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	506	1	1180	3	Y	408	413	0	16
						77	4	449	9					
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
09	7800 X	6916	-0-	-884	-0-	774	1	5616	3	Y	456	463	0	8
						24	4	502	9					
10	10757 X	7089	-0-	-3668	-0-	842	1	5757	3	Y	431	430	0	9
						16	4	474	9					
11	0	7494	-0-	7494	7494	1059	1	5997	3	Y	374	376	0	7
						27	4	411	9					
12	0	6112	-0-	6112	13606	796	1	4924	3	Y	316	315	0	8
						44	4	348	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	13606					Y	-0-	8	0	-0-
02	13606 X	-0-	-0-	-13606	-0-					Y	-0-			-0-
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	275	-0-	275	275	142	1	12	3	Y	107	106	0	1
						3	4	118	9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-	1	0	-0-
01	T. A.	-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					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	171	1	1193	3	Y	247	252	0	3
						8	4	272	9					
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	185	1	1290	3	Y	273	273	0	3
						3	4	300	9					
11	0	435	-0-	435	435	159	1	10	3	Y	239	240	0	2
						3	4	263	9					
12	0	588	-0-	588	1023	115	1	336	3	Y	123	124	0	1
						2	4	135	9					
01	0	589	-0-	589	1612	135	1	165	3	Y	262	260	0	3
						1	4	288	9					
02	1724 X	112	-0-	-1612	-0-	31	1	6	3	Y	68	70	0	1
						75	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 266839	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12241	PERF.12902	- 18511		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9630 X	6637	-0-	-2993	-0-	803 1 24 4	5314 3 496 9	Y	451	461 0	8	
10	9951 X	8224	-0-	-1727	-0-	1162 1 22 4	6404 3 636 9	Y	578	573 0	13	
11	0	7860	-0-	7860	7860	1071 1 28 4	6251 3 510 9	Y	464	469 0	8	
12	0	8289	-0-	8289	16149	1242 1 67 4	6416 3 564 9	Y	513	508 0	13	
01	0	8743	-0-	8743	24892	1407 1 34 4	6655 3 647 9	Y	588	562 0	39	
02	31834 X	6942	-0-	-24892	-0-	860 1 20 4	5614 3 448 9	Y	407	429 0	17	
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 266858	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL DEPTH 12593	PERF.13145	- 18732		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	32	-0-	32	32	7 1	25 9	Y	23	22 0	1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	1 0	-0-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 267436	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL DEPTH 12611	PERF.13252	- 18397		
09	32460 X	15043	-0-	-17417	-0-	1047 1 8 4	10010 3 3978 9	Y	3616	3615 0	49	
10	33542 X	14714	-0-	-18828	-0-	1048 1 10 4	9956 3 3700 9	Y	3364	3370 0	43	
11	0	12930	-0-	12930	12930	1007 1 15 4	8665 3 3243 9	Y	2948	2941 0	50	
12	0	10857	-0-	10857	23787	950 1 29 4	7201 3 2677 9	Y	2434	2444 0	40	
01	0	10732	-0-	10732	34519	862 1 8 4	6972 3 2890 9	Y	2627	2582 0	85	
02	36834 X	2315	-0-	-34519	-0-	127 1 2 4	1722 3 464 9	Y	422	484 0	10 1	13
MAY UNIT 1			WELL #:		2H	RRCID -> 267657	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 12134	PERF.12834	- 18992		
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	828 1 4 4	203 3 375 9	Y	341	341 0	5	
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	803 1 7 4	388 3 395 9	Y	359	359 0	5	
11	0	1592	-0-	1592	1592	796 1 10 4	425 3 361 9	Y	328	327 0	6	
12	0	476	-0-	476	2068	323 1 6 4	9 3 138 9	Y	125	129 0	2	
01	0	1508	-0-	1508	3576	747 1 6 4	422 3 333 9	Y	303	295 0	10	
02	4694 X	1118	-0-	-3576	-0-	670 1 8 4	269 3 171 9	Y	155	157 0	3 1	5

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268657	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12792	- 17761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2190 N	1577	-0-	-613	-0-	198 1	1166 3	Y	185	190 0	3
						9 4	204 9				
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	193 1	2104 3	Y	266	266 0	3
						3 4	293 9				
11	0	961	-0-	961	961	89 1	709 3	Y	146	148 0	1
						2 4	161 9				
12	0	311	-0-	311	1272	42 1	217 3	Y	46	47 0	-0-
						1 4	51 9				
01	0	-0-	-0-	-0-	1272			Y	-0-		-0-
02	2508 X	1236	-0-	-1272	-0-	122 1	877 3	Y	214	209 0	5
						2 4	235 9				
MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12731	- 17001		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	44	-0-	44	44	2 1	32 3	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
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				
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12348	PERF.12887	- 18199		
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	442 1	17 3	Y	19	25 0	-0-
						20 4	21 9				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268772	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.13050	- 18190		
09	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	403 1	1521 3	Y	374	380 0	5
						18 4	411 9				
10	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	430 1	1377 3	Y	352	354 0	3
						6 4	387 9				
11	0	455	-0-	455	455	276 1	10 3	Y	149	151 0	1
						5 4	164 9				
12	0	163	-0-	163	618	154 1	6 3	Y	1	2 0	-0-
						2 4	1 9				
01	0	-0-	-0-	-0-	618			Y	-0-		-0-
02	T. A.	764	-0-	764	1382	156 1	591 3	Y	14	14 0	-0-
						2 4	15 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268780	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 12618	PERF.12710	- 18222		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12808 - 17530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	1920 N	1382	-0-	-538	-0-	620 1	432 3	Y	294	294 0	12		
10	1550 N	961	-0-	-589	-0-	7 4	323 9	Y	151	158 0	5		
11	1590 N	717	-0-	-873	-0-	6 4	98 3	Y	215	210 0	10		
12	1426 N	780	-0-	-646	-0-	431 1	46 3	Y	321	320 0	11		
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	3 4	237 9	Y	259	262 0	8		
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	286 1	132 3	Y	267	259 0	16		
						9 4	353 9						
						241 1	763 3	Y					
						4 4	285 9						
						164 1	3 4	Y					
						294 9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821			
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	657 1	1998 3	Y	227	236 0	3		
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	29 4	250 9	Y	544	542 0	5		
11	0	3063	-0-	3063	3063	814 1	1476 3	Y	498	499 0	4		
12	0	718	-0-	718	3781	11 4	598 9	Y	384	384 0	4		
01	0	623	-0-	623	4404	1003 1	1492 3	Y	356	356 0	4		
02	5466 X	1062	-0-	-4404	-0-	20 4	548 9	Y	311	308 0	7		
						292 1	1 3	Y					
						3 4	422 9						
						228 1	1 3	Y					
						2 4	392 9						
						238 1	479 3	Y					
						3 4	342 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479		PERF.13119 - 18032			
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	398 1	775 3	Y	198	197 0	6		
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	11 4	218 9	Y	161	164 0	3		
11	0	1302	-0-	1302	1302	410 1	1015 3	Y	197	194 0	6		
12	0	668	-0-	668	1970	7 4	177 9	Y	220	218 0	8		
01	0	1314	-0-	1314	3284	336 1	744 3	Y	202	191 0	19		
02	2800 N	1231	-0-	-1569	1715	5 4	217 9	Y	219	230 0	8		
						401 1	5 3	Y					
						20 4	242 9						
						399 1	687 3	Y					
						6 4	222 9						
						336 1	647 3	Y					
						7 4	241 9						

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636		PERF.13130 - 17034			
09	3180 X	982	-0-	-2198	-0-	527 1	22 3	Y	381	378 0	12		
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	14 4	419 9	Y	818	814 0	16		
11	0	5254	-0-	5254	5254	610 1	2565 3	Y	1661	1627 0	50		
12	0	871	-0-	871	6125	10 4	900 9	Y	415	449 0	16		
01	0	2518	-0-	2518	8643	650 1	2766 3	Y	697	648 0	65		
02	10685 X	2042	-0-	-8643	-0-	11 4	1827 9	Y	86	148 0	3		
						383 1	12 3	Y					
						19 4	457 9						
						382 1	1363 3	Y					
						6 4	767 9						
						277 1	1664 3	Y					
						6 4	95 9						

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. (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	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	612 1	595 3	399 9		Y	363	363 0			5
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	582 1	711 3	440 9		Y	400	400 0			5
11	0	1458	-0-	1458	1458	400 1	798 3	255 9		Y	232	233 0			4
12	0	1145	-0-	1145	2603	580 1	277 3	276 9		Y	251	251 0			4
01	0	1133	-0-	1133	3736	602 1	230 3	296 9		Y	269	264 0			9
02	4655 X	919	-0-	-3736	-0-	599 1	133 3	180 9		Y	164	165 0	3 1		5

MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022			TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
09	6720 X	4900	-0-	-1820	-0-	526 1	3614 3	744 9		Y	676	685 0			12
10	6944 X	4727	-0-	-2217	-0-	361 1	3658 3	701 9		Y	637	635 0			14
11	0	3656	-0-	3656	3656	318 1	2845 3	476 9		Y	433	439 0			8
12	0	331	-0-	331	3987	212 1	18 3	91 9		Y	83	89 0			2
01	0	349	-0-	349	4336	208 1	61 3	75 9		Y	68	66 0			4
02	7996 X	3660	-0-	-4336	-0-	305 1	2726 3	622 9		Y	565	546 0			23

MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275						
09	4230 X	2110	-0-	-2120	-0-	490 1	1227 3	384 9		Y	349	355 0			9
10	4371 X	200	-0-	-4171	-0-	125 1	1 3	70 9		Y	64	73 0			-0-
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997						
09	3090 X	2102	-0-	-988	-0-	618 1	839 3	618 9		Y	562	555 0			8
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	656 1	2469 3	888 9		Y	807	807 0			8
11	0	3144	-0-	3144	3144	686 1	1693 3	751 9		Y	683	685 0			6
12	0	2802	-0-	2802	5946	565 1	1586 3	642 9		Y	584	584 0			6
01	0	2647	-0-	2647	8593	439 1	1609 3	595 9		Y	541	542 0			5
02	14735 X	6142	-0-	-8593	-0-	584 1	4884 3	667 9		Y	606	598 0			13

KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

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
09	T. A.	12599	-0-	12599	19304	882 1	10560 3	1130 9	Y	1027	1035 0		19
10	30673 X	11369	-0-	-19304	-0-	898 1	9317 3	1137 9	Y	1034	1031 0		22
11	0	11217	-0-	11217	11217	975 1	9344 3	846 9	Y	769	777 0		14
12	0	10038	-0-	10038	21255	911 1	8183 3	890 9	Y	809	803 0		20
01	0	10221	-0-	10221	31476	1009 1	9064 3	123 9	Y	112	125 0		7
02	34721 X	3245	-0-	-31476	-0-	429 1	2806 3	10 4	Y	-0-	7 0		-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

09	3900 X	1435	-0-	-2465	-0-	378 1	761 3	279 9	Y	254	265 0		4
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	858 1	3281 3	606 9	Y	551	550 0		5
11	0	3764	-0-	3764	3764	1048 1	1364 3	1331 9	Y	1210	1205 0		10
12	0	2745	-0-	2745	6509	1163 1	143 3	1426 9	Y	1296	1294 0		12
01	0	1848	-0-	1848	8357	432 1	556 3	857 9	Y	779	783 0		8
02	10914 X	2557	-0-	-8357	-0-	244 1	1584 3	726 9	Y	660	654 0		14

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

09	810 X	547	-0-	-263	-0-	357 1	7 4	183 9	Y	166	169 0		4
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	500 1	20 3	1084 9	Y	985	983 0		6
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	355 1	9 3	729 9	Y	663	661 0		8
12	0	656	-0-	656	656	249 1	3 3	395 9	Y	359	362 0		5
01	0	652	-0-	652	1308	180 1	1 3	466 9	Y	424	422 0		7
02	1508 N	200	-0-	-1308	-0-	36 1	1 4	163 9	Y	148	137 0	15 1	3

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	1166 1	9305 3	168 9	Y	153	153 0		2
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	1006 1	8390 3	155 9	Y	141	142 0		1
11	0	11170	-0-	11170	11170	1492 1	8946 3	701 9	Y	637	633 0		5
12	0	4767	-0-	4767	15937	760 1	3507 3	486 9	Y	442	443 0		4
01	0	907	-0-	907	16844	288 1	450 3	167 9	Y	152	154 0		2
02	17688 X	844	-0-	-16844	-0-	177 1	587 3	78 9	Y	71	71 0		2

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	26250 X	10993	-0-	-15257	-0-	787	1	6585	3	Y	3286	3278	0		44
						6	4	3615	9						
10	27125 X	9958	-0-	-17167	-0-	710	1	5931	3	Y	3009	3015	0		38
						7	4	3310	9						
11	0	6948	-0-	6948	6948	619	1	3682	3	Y	2398	2395	0		41
						9	4	2638	9						
12	0	6425	-0-	6425	13373	600	1	3711	3	Y	1906	1915	0		32
						17	4	2097	9						
01	0	4167	-0-	4167	17540	502	1	1536	3	Y	1932	1902	0		62
						4	4	2125	9						
02	19326 X	1786	-0-	-17540	-0-	96	1	1238	3	Y	410	451	0	9 1	12
						1	4	451	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629															
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	543	1	1660	3	Y	434	445	0		6
						24	4	477	9						
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	944	1	3682	3	Y	814	812	0		8
						13	4	895	9						
11	0	3809	-0-	3809	3809	951	1	2109	3	Y	664	666	0		6
						19	4	730	9						
12	0	4542	-0-	4542	8351	1636	1	1998	3	Y	806	804	0		8
						21	4	887	9						
01	0	1582	-0-	1582	9933	332	1	947	3	Y	273	278	0		3
						3	4	300	9						
02	13958 X	4025	-0-	-9933	-0-	353	1	3077	3	Y	537	528	0		12
						4	4	591	9						
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810															
09	2490 X	2076	-0-	-414	-0-	793	1	490	3	Y	689	699	0		10
						35	4	758	9						
10	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	835	1	295	3	Y	812	814	0		8
						11	4	893	9						
11	0	1134	-0-	1134	1134	415	1	11	3	Y	636	639	0		5
						8	4	700	9						
12	0	1429	-0-	1429	2563	514	1	32	3	Y	797	794	0		8
						6	4	877	9						
01	0	1752	-0-	1752	4315	618	1	95	3	Y	940	939	0		9
						5	4	1034	9						
02	5708 X	1393	-0-	-4315	-0-	548	1	91	3	Y	680	674	0		15
						6	4	748	9						
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325															
09	8910 X	3890	-0-	-5020	-0-	541	1	3261	3	Y	66	66	0		2
						15	4	73	9						
10	8587 X	3463	-0-	-5124	-0-	528	1	2848	3	Y	71	72	0		1
						9	4	78	9						
11	0	3328	-0-	3328	3328	482	1	2751	3	Y	79	78	0		2
						8	4	87	9						
12	0	3297	-0-	3297	6625	496	1	2660	3	Y	103	101	0		4
						28	4	113	9						
01	0	3996	-0-	3996	10621	547	1	3328	3	Y	103	97	0		10
						8	4	113	9						
02	13179 X	2558	-0-	-10621	-0-	425	1	2017	3	Y	97	103	0		4
						9	4	107	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12962 - 17728						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12857 - 18687		
09	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	801 1	484 3	Y	79	79	0	7
						81 4	87 9					
10	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	709 1	284 3	Y	93	94	0	6
						110 4	102 9					
11	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	875 1	224 3	Y	104	100	0	10
						204 4	114 9					
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					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267		
09	2850 X	1458	-0-	-1392	-0-	91 1	1291 3	Y	66	67	0	1
						3 4	73 9					
10	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	128 1	1959 3	Y	103	102	0	2
						3 4	113 9					
11	0	2582	-0-	2582	2582	144 1	2314 3	Y	109	109	0	2
						4 4	120 9					
12	0	946	-0-	946	3528	69 1	827 3	Y	42	43	0	1
						4 4	46 9					
01	0	1578	-0-	1578	5106	99 1	1421 3	Y	51	49	0	3
						2 4	56 9					
02	9526 X	4420	-0-	-5106	-0-	393 1	3833 3	Y	168	164	0	7
						9 4	185 9					

KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997		
09	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	521 1	1678 3	Y	381	390	0	5
						23 4	419 9					
10	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	650 1	1555 3	Y	374	375	0	4
						9 4	411 9					
11	0	2774	-0-	2774	2774	678 1	1668 3	Y	376	377	0	3
						14 4	414 9					
12	0	2429	-0-	2429	5203	866 1	1176 3	Y	342	342	0	3
						11 4	376 9					
01	0	2243	-0-	2243	7446	635 1	1286 3	Y	288	288	0	3
						5 4	317 9					
02	8967 X	1521	-0-	-7446	-0-	365 1	935 3	Y	197	196	0	4
						4 4	217 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8010 X	4132	-0-	-3878	-0-	413 1	3444 3	18 4	257 9	Y	234	237 0				3
10	8277 X	3429	-0-	-4848	-0-	389 1	2829 3	5 4	206 9	Y	187	188 0				2
11	0	2034	-0-	2034	2034	283 1	1585 3	6 4	160 9	Y	145	146 0				1
12	0	2598	-0-	2598	4632	560 1	1755 3	9 4	274 9	Y	249	248 0				2
01	0	3877	-0-	3877	8509	554 1	3056 3	5 4	262 9	Y	238	238 0				2
02	9553 X	1044	-0-	-8509	-0-	178 1	748 3	2 4	116 9	Y	105	105 0				2
MOBIL UNIT C																
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590																
09	4620 X	3638	-0-	-982	-0-	692 1	2385 3	21 4	540 9	Y	491	495 0				9
10	4774 X	2808	-0-	-1966	-0-	540 1	1881 3	10 4	377 9	Y	343	345 0				7
11	0	3339	-0-	3339	3339	525 1	2352 3	13 4	449 9	Y	408	408 0				7
12	0	4190	-0-	4190	7529	692 1	2866 3	36 4	596 9	Y	542	536 0				13
01	0	5346	-0-	5346	12875	653 1	3914 3	16 4	763 9	Y	694	662 0				45
02	17768 X	4893	-0-	-12875	-0-	421 1	3817 3	10 4	645 9	Y	586	607 0				24
WESTON-HENKE UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380																
09	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	431 1	1056 3	13 4	1803 9	Y	1639	1616 0				30
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	342 1	661 3	6 4	1324 9	Y	1204	1208 0				26
11	0	4337	-0-	4337	4337	1054 1	1443 3	26 4	1814 9	Y	1649	1645 0				30
12	0	2500	-0-	2500	6837	921 1	992 3	45 4	542 9	Y	493	511 0				12
01	0	3674	-0-	3674	10511	1098 1	2198 3	27 4	351 9	Y	319	310 0				21
02	12995 X	2484	-0-	-10511	-0-	524 1	1610 3	12 4	338 9	Y	307	315 0				13
MOBIL UNIT B																
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821																
09	1950 X	1595	-0-	-355	-0-	152 1	1173 3	5 4	265 9	Y	241	243 0				4
10	868 X	455	-0-	-413	-0-	41 1	340 3	1 4	73 9	Y	66	69 0				1
11	0	1606	-0-	1606	1606	173 1	1172 3	4 4	257 9	Y	234	231 0				4
12	0	2374	-0-	2374	3980	388 1	1635 3	20 4	331 9	Y	301	298 0				7
01	0	186	-0-	186	4166	29 1	126 3	1 4	30 9	Y	27	32 0				2
02	4177 X	11	-0-	-4166	-0-	1 1	3 3	7 9		Y	6	8 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
BARBOZA UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	489 1	3863 3	14 4	771 9	Y	701	697 0			22	
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	503 1	3927 3	9 4	824 9	Y	749	756 0			15	
11	0	5562	-0-	5562	5562	457 1	4422 3	8 4	675 9	Y	614	611 0			18	
12	0	6884	-0-	6884	12446	552 1	5595 3	34 4	703 9	Y	639	633 0			24	
01	0	4509	-0-	4509	16955	470 1	3309 3	7 4	723 9	Y	657	619 0			62	
02	22945 X	5990	-0-	-16955	-0-	641 1	4908 3	14 4	427 9	Y	388	435 0			15	
MOBIL UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	2190	-0-	2190	2190	360 1	1562 3	9 4	259 9	Y	235	231 0			4	
12	T. A.	133	-0-	133	2323	111 1	5 4	17 9		Y	15	19 0			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2323					Y	-0-				-0-	
02	2323 X	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-				-0-	
BARBOZA UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675																
09	3510 X	2584	-0-	-926	-0-	447 1	1825 3	12 4	300 9	Y	273	280 0			8	
10	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	455 1	1805 3	8 4	213 9	Y	194	198 0			4	
11	0	2154	-0-	2154	2154	419 1	1324 3	7 4	404 9	Y	367	360 0			11	
12	0	2746	-0-	2746	4900	464 1	1789 3	25 4	468 9	Y	425	420 0			16	
01	0	2308	-0-	2308	7208	474 1	1476 3	7 4	351 9	Y	319	305 0			30	
02	9657 X	2449	-0-	-7208	-0-	488 1	1605 3	11 4	345 9	Y	314	332 0			12	
BARBOZA UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512																
09	33780 X	16260	-0-	-17520	-0-	570 1	12062 3	17 4	3611 9	Y	3283	3271 0			102	
10	34906 X	28968	-0-	-5938	-0-	1042 1	21722 3	19 4	6185 9	Y	5623	5616 0			109	
11	0	27182	-0-	27182	27182	922 1	19401 3	20 4	6839 9	Y	6217	6140 0			186	
12	0	19918	-0-	19918	47100	764 1	15322 3	56 4	3776 9	Y	3433	3490 0			129	
01	0	18340	-0-	18340	65440	700 1	13574 3	12 4	4054 9	Y	3685	3468 0			346	
02	79747 X	14307	-0-	-65440	-0-	589 1	10429 3	13 4	3276 9	Y	2978	3210 0			114	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7470 X	4434	-0-	-3036	-0-	446	1	3166	3	Y	736	732	0		23
						12	4	810	9						
10	6386 X	5035	-0-	-1351	-0-	491	1	3609	3	Y	843	850	0		16
						8	4	927	9						
11	0	986	-0-	986	986	386	1	13	3	Y	528	528	0		16
						6	4	581	9						
12	0	4876	-0-	4876	5862	499	1	3649	3	Y	635	627	0		24
						29	4	699	9						
01	0	4911	-0-	4911	10773	492	1	3785	3	Y	569	540	0		53
						8	4	626	9						
02	15612 X	4839	-0-	-10773	-0-	501	1	3877	3	Y	409	446	0		16
						11	4	450	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846															
09	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	612	1	2817	3	Y	779	789	0		14
						18	4	857	9						
10	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	656	1	2172	3	Y	1060	1051	0		23
						12	4	1166	9						
11	0	3960	-0-	3960	3960	730	1	2145	3	Y	970	975	0		18
						18	4	1067	9						
12	0	3598	-0-	3598	7558	679	1	1903	3	Y	892	888	0		22
						35	4	981	9						
01	0	3804	-0-	3804	11362	903	1	1802	3	Y	979	937	0		64
						22	4	1077	9						
02	14700 X	3338	-0-	-11362	-0-	601	1	1747	3	Y	887	915	0		36
						14	4	976	9						
MOBIL UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459															
09	4230 X	2771	-0-	-1459	-0-	441	1	1886	3	Y	395	395	0		4
						9	4	435	9						
10	4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	464	1	1848	3	Y	503	502	0		5
						4	4	553	9						
11	0	2925	-0-	2925	2925	459	1	1880	3	Y	526	524	0		7
						7	4	579	9						
12	0	2384	-0-	2384	5309	372	1	1541	3	Y	413	414	0		6
						17	4	454	9						
01	0	3186	-0-	3186	8495	455	1	2077	3	Y	587	583	0		10
						8	4	646	9						
02	11158 X	2663	-0-	-8495	-0-	434	1	1582	3	Y	579	582	0		7
						10	4	637	9						
MOBIL UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400															
09	5820 X	2923	-0-	-2897	-0-	415	1	1949	3	Y	500	503	0		5
						9	4	550	9						
10	5797 X	846	-0-	-4951	-0-	45	1	798	3	Y	2	7	0		-0-
						1	4	2	9						
11	0	4180	-0-	4180	4180	436	1	2769	3	Y	880	868	0		12
						7	4	968	9						
12	0	2811	-0-	2811	6991	424	1	1744	3	Y	566	570	0		8
						20	4	623	9						
01	0	2933	-0-	2933	9924	305	1	1832	3	Y	719	715	0		12
						5	4	791	9						
02	13758 X	3834	-0-	-9924	-0-	434	1	2453	3	Y	852	854	0		10
						10	4	937	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488			
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	5670 X	3426	-0-	-2244	-0-	645 1	1877 3	Y	809	806 0	8
10	4774 X	3257	-0-	-1517	-0-	14 4	890 9	Y	952	950 0	10
11	0	3434	-0-	3434	3434	685 1	1519 3	Y	919	917 0	12
12	0	3919	-0-	3919	7353	6 4	1047 9	Y	935	934 0	13
01	0	4616	-0-	4616	11969	669 1	1744 3	Y	966	963 0	16
02	14759 X	2790	-0-	-11969	-0-	10 4	1011 9	Y	732	739 0	9
						636 1	2225 3	Y			
						29 4	1029 9	Y			
						759 1	2781 3	Y			
						13 4	1063 9	Y			
						514 1	1459 3	Y			
						12 4	805 9	Y			

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661			
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	627 1	1326 3	Y	376	388 0	7
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-	19 4	414 9	Y	430	428 0	9
11	0	2385	-0-	2385	2385	813 1	1209 3	Y	339	342 0	6
12	0	2273	-0-	2273	4658	15 4	473 9	Y	338	336 0	8
01	0	2310	-0-	2310	6968	901 1	1089 3	Y	260	251 0	17
02	10442 X	3474	-0-	-6968	-0-	22 4	373 9	Y	299	304 0	12
						891 1	966 3	Y			
						44 4	372 9	Y			
						1007 1	993 3	Y			
						24 4	286 9	Y			
						702 1	2427 3	Y			
						16 4	329 9	Y			

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320			
09	7530 X	165	-0-	-7365	-0-	73 1	2 4	Y	82	87 0	1
10	7781 X	66	-0-	-7715	-0-	90 9	9 9	Y	8	9 0	-0-
11	0	1245	-0-	1245	1245	57 1	34 3	Y	637	628 0	9
12	0	3512	-0-	3512	4757	503 1	701 9	Y	857	854 0	12
01	0	1200	-0-	1200	5957	7 4	1917 3	Y	525	528 0	9
02	7280 X	1323	-0-	-5957	-0-	28 4	943 9	Y	436	440 0	5
						624 1	1917 3	Y			
						565 1	47 3	Y			
						10 4	578 9	Y			
						523 1	308 3	Y			
						12 4	480 9	Y			

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453			
09	5880 X	3706	-0-	-2174	-0-	532 1	2315 3	Y	771	771 0	7
10	6076 X	3556	-0-	-2520	-0-	11 4	848 9	Y	779	778 0	8
11	0	3557	-0-	3557	3557	555 1	2139 3	Y	809	806 0	11
12	0	3241	-0-	3241	6798	5 4	857 9	Y	731	732 0	10
01	0	4166	-0-	4166	10964	534 1	2125 3	Y	929	923 0	16
02	13701 X	2737	-0-	-10964	-0-	8 4	890 9	Y	550	559 0	7
						462 1	1954 3	Y			
						21 4	804 9	Y			
						561 1	2573 3	Y			
						10 4	1022 9	Y			
						512 1	1608 3	Y			
						12 4	605 9	Y			

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	3360 X	1242	-0-	-2118	-0-		73 1	557 3	Y	547	562 0		16
							10 4	602 9					
10	3472 X	2689	-0-	-783	-0-		384 1	1263 3	Y	856	848 0		24
							100 4	942 9					
11	3360 X	3008	-0-	-352	-0-		686 1	1112 3	Y	886	883 0		27
							235 4	975 9					
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					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486	
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		1225 1	413 3	Y	594	592 0		18
							170 4	653 9					
10	1116 X	1115	-0-	-1	-0-		609 1	158 4	Y	316	325 0		9
							348 9						
11	1080 X	399	-0-	-681	-0-		283 1	97 4	Y	17	25 0		1
							19 9						
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					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		85 1	686 3	Y	905	918 0		27
							12 4	996 9					
10	0	3466	-0-	3466	3466		955 1	1497 3	Y	696	704 0		19
							248 4	766 9					
11	0	3719	-0-	3719	7185		633 1	2044 3	Y	750	746 0		23
							217 4	825 9					
12	0	3101	-0-	3101	10286		338 1	1914 3	Y	673	655 0		41
							109 4	740 9					
01	0	3469	-0-	3469	13755		671 1	1876 3	Y	757	772 0		26
							89 4	833 9					
02	16645 X	2890	-0-	-13755	-0-		696 1	1343 3	Y	678	677 0		27
							105 4	746 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098	
09	4470 X	2119	-0-	-2351	-0-		500 1	1316 3	Y	265	265 0		2
							11 4	292 9					
10	5270 X	1802	-0-	-3468	-0-		500 1	1004 3	Y	267	266 0		3
							4 4	294 9					
11	0	1794	-0-	1794	1794		582 1	951 3	Y	229	229 0		3
							9 4	252 9					
12	0	3643	-0-	3643	5437		650 1	2451 3	Y	465	462 0		6
							30 4	512 9					
01	0	5548	-0-	5548	10985		834 1	4351 3	Y	316	317 0		5
							15 4	348 9					
02	16021 X	5036	-0-	-10985	-0-		687 1	3255 3	Y	980	973 0		12
							16 4	1078 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7560 X	6181	-0-	-1379	-0-	700 1	4668 3	Y	725	725	0	7	
						15 4	798 9						
10	7750 X	5443	-0-	-2307	-0-	748 1	3892 3	Y	724	724	0	7	
						7 4	796 9						
11	0	5879	-0-	5879	5879	757 1	4212 3	Y	816	812	0	11	
						12 4	898 9						
12	0	5745	-0-	5745	11624	674 1	4172 3	Y	787	787	0	11	
						33 4	866 9						
01	0	7206	-0-	7206	18830	857 1	5279 3	Y	959	954	0	16	
						15 4	1055 9						
02	24482 X	5652	-0-	-18830	-0-	709 1	4177 3	Y	682	690	0	8	
						16 4	750 9						

MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	461	-0-	461	461	44 1	383 3	Y	30	29	0	1
						1 4	33 9					

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12303	- 18667
09	3420 X	1418	-0-	-2002	-0-	198 1	592 3	Y	565	569	0	10
						6 4	622 9					
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	257 1	1432 3	Y	707	702	0	15
						5 4	778 9					
11	0	2198	-0-	2198	2198	259 1	1250 3	Y	620	624	0	11
						7 4	682 9					
12	0	3403	-0-	3403	5601	341 1	2423 3	Y	564	561	0	14
						19 4	620 9					
01	0	5836	-0-	5836	11437	563 1	4509 3	Y	682	651	0	45
						14 4	750 9					
02	18383 X	6946	-0-	-11437	-0-	462 1	5704 3	Y	699	715	0	29
						11 4	769 9					

MAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.12535	- 16479
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	781 1	2132 3	Y	219	220	0	3
						35 4	241 9					
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	370 1	3537 3	Y	256	257	0	2
						5 4	282 9					
11	0	2324	-0-	2324	2324	215 1	1904 3	Y	182	182	0	2
						5 4	200 9					
12	0	2759	-0-	2759	5083	414 1	2075 3	Y	238	238	0	2
						8 4	262 9					
01	0	2966	-0-	2966	8049	438 1	2259 3	Y	241	241	0	2
						4 4	265 9					
02	10319 X	2270	-0-	-8049	-0-	285 1	1780 3	Y	184	182	0	4
						3 4	202 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	259	-0-	259	259	50	1	116	3	Y	84	83	0			1
						1	4	92	9							
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							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

09	2760 X	1676	-0-	-1084	-0-	417	1	1010	3	Y	216	214	0			7
						11	4	238	9							
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	428	1	1168	3	Y	236	238	0			5
						7	4	260	9							
11	0	1452	-0-	1452	1452	399	1	826	3	Y	201	200	0			6
						6	4	221	9							
12	0	1926	-0-	1926	3378	364	1	809	3	Y	667	648	0			25
						19	4	734	9							
01	0	1322	-0-	1322	4700	409	1	787	3	Y	109	124	0			10
						6	4	120	9							
02	2800 N	1183	-0-	-1617	3083	478	1	498	3	Y	179	182	0			7
						10	4	197	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

09	5700 X	5351	-0-	-349	-0-	727	1	3561	3	Y	948	945	0			29
						20	4	1043	9							
10	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	625	1	3403	3	Y	885	897	0			17
						10	4	974	9							
11	0	2323	-0-	2323	2323	483	1	1566	3	Y	242	252	0			7
						8	4	266	9							
12	0	3248	-0-	3248	5571	486	1	2209	3	Y	478	467	0			18
						27	4	526	9							
01	0	411	-0-	411	5982	391	1	6	3	Y	7	24	0			1
						6	4	8	9							
02	T. A.	5979	-0-	5979	11961	663	1	4466	3	Y	760	732	0			29
						14	4	836	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

09	4500 X	2494	-0-	-2006	-0-	435	1	1864	3	Y	166	166	0			5
						12	4	183	9							
10	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	482	1	2148	3	Y	174	176	0			3
						8	4	191	9							
11	0	3292	-0-	3292	3292	641	1	2389	3	Y	229	225	0			7
						10	4	252	9							
12	0	3118	-0-	3118	6410	587	1	2253	3	Y	224	223	0			8
						32	4	246	9							
01	0	2928	-0-	2928	9338	552	1	2146	3	Y	202	191	0			19
						8	4	222	9							
02	10341 X	1003	-0-	-9338	-0-	395	1	498	3	Y	93	108	0			4
						8	4	102	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

09	T. A.	20	-0-	20	20	3	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	7920 X	2665	-0-	-5255	-0-	807	1	1406	3	Y	389	396	0		7
						24	4	428	9						
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1055	1	6058	3	Y	942	929	0		20
						20	4	1036	9						
11	0	9171	-0-	9171	9171	1205	1	7062	3	Y	794	800	0		14
						31	4	873	9						
12	0	6109	-0-	6109	15280	1042	1	4496	3	Y	469	472	0		11
						55	4	516	9						
01	0	4476	-0-	4476	19756	1269	1	2858	3	Y	289	281	0		19
						31	4	318	9						
02	23633 X	3877	-0-	-19756	-0-	562	1	2964	3	Y	307	313	0		13
						13	4	338	9						
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154						
09	9510 X	4883	-0-	-4627	-0-	1065	1	3611	3	Y	145	146	0		2
						47	4	160	9						
10	9827 X	8111	-0-	-1716	-0-	786	1	7140	3	Y	158	158	0		2
						11	4	174	9						
11	0	3869	-0-	3869	3869	510	1	3179	3	Y	154	155	0		1
						11	4	169	9						
12	0	4793	-0-	4793	8662	1342	1	3168	3	Y	239	238	0		2
						20	4	263	9						
01	0	7673	-0-	7673	16335	1210	1	6232	3	Y	201	201	0		2
						10	4	221	9						
02	23868 X	7533	-0-	-16335	-0-	830	1	6519	3	Y	158	157	0		3
						10	4	174	9						
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410						
09	2340 X	1710	-0-	-630	-0-	521	1	1065	3	Y	100	100	0		3
						14	4	110	9						
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	565	1	2226	3	Y	148	148	0		3
						9	4	163	9						
11	0	2296	-0-	2296	2296	492	1	1405	3	Y	355	347	0		11
						8	4	391	9						
12	0	2217	-0-	2217	4513	501	1	1614	3	Y	68	76	0		3
						27	4	75	9						
01	0	983	-0-	983	5496	510	1	377	3	Y	80	75	0		8
						8	4	88	9						
02	7486 X	1990	-0-	-5496	-0-	394	1	926	3	Y	602	587	0		23
						8	4	662	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	178	1 3008	2 4 565	3 9	Y	514	508	0			21
10	3472 X	2690	-0-	-782	-0-	168	1 2050	1 4 471	3 9	Y	428	435	0			14
11	3030 X	2567	-0-	-463	-0-	387	1 1630	3 4 547	3 9	Y	497	487	0			24
12	3875 X	3385	-0-	-490	-0-	443	1 2436	14 4 492	3 9	Y	447	455	0			16
01	3875 X	2608	-0-	-1267	-0-	584	1 1592	10 4 422	3 9	Y	384	388	0			12
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	69	1 1111	1 4 452	3 9	Y	411	399	0			24

 MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	430	1 1 3	13 4 590	9	Y	536	541	0			10
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	279	1 1 3	5 4 525	9	Y	477	477	0			10
11	0	450	-0-	450	450	105	1 3 4	342 9	4	Y	311	315	0			6
12	0	219	-0-	219	669	209	1 10 4		4	Y	-0-	6	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	669					Y	-0-					-0-
02	669 N	-0-	-0-	-669	-0-					Y	-0-					-0-

 KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

09	3000 N	4621	-0-	1621	1621	599	1 3926	17 4 79	3 9	Y	72	71	0			2
10	3100 N	3952	-0-	852	2473	578	1 3287	10 4 77	3 9	Y	70	71	0			1
11	0	1807	-0-	1807	4280	503	1 1156	8 4 140	3 9	Y	127	124	0			4
12	0	557	-0-	557	4837	387	1 5 3	20 4 145	9	Y	132	131	0			5
01	0	3083	-0-	3083	7920	547	1 2485	8 4 43	3 9	Y	39	40	0			4
02	9785 X	1865	-0-	-7920	-0-	450	1 1344	10 4 61	3 9	Y	55	57	0			2

 LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	729	1 517	4 4 536	3 9	Y	487	485	0			7
10	1705 X	697	-0-	-1008	-0-	560	1 23 3	5 4 109	9	Y	99	105	0			1
11	0	686	-0-	686	686	645	1 3 3	8 4 30	3 9	Y	27	28	0			-0-
12	0	517	-0-	517	1203	434	1 2 3	9 4 72	3 9	Y	65	64	0			1
01	0	362	-0-	362	1565	272	1 1 3	2 4 87	9	Y	79	77	0			3
02	2153 X	588	-0-	-1565	-0-	527	1 2 3	6 4 53	9	Y	48	49	0	1 1		1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	695	1	1196	3	Y	567	559	0		8
						4	4	624	9						
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	730	1	1595	3	Y	813	811	0		10
						6	4	894	9						
11	0	4190	-0-	4190	4190	704	1	2613	3	Y	785	782	0		13
						9	4	864	9						
12	0	1208	-0-	1208	5398	376	1	429	3	Y	359	366	0		6
						8	4	395	9						
01	0	2436	-0-	2436	7834	583	1	1020	3	Y	753	735	0		24
						5	4	828	9						
02	9587 X	1753	-0-	-7834	-0-	522	1	666	3	Y	508	506	0	11 1	15
						6	4	559	9						

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

09	1020 X	494	-0-	-526	-0-	318	1	40	3	Y	122	124	0		2
						2	4	134	9						
10	1240 X	1202	-0-	-38	-0-	512	1	352	3	Y	304	302	0		4
						4	4	334	9						
11	0	684	-0-	684	684	350	1	4	4	Y	300	299	0		5
						330	9								
12	0	852	-0-	852	1536	510	1	1	3	Y	301	301	0		5
						10	4	331	9						
01	0	1182	-0-	1182	2718	594	1	208	3	Y	341	335	0		11
						5	4	375	9						
02	3708 X	990	-0-	-2718	-0-	603	1	119	3	Y	237	236	0	5 1	7
						7	4	261	9						

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

09	T. A.	9538	-0-	9538	9873	1022	1	8478	3	Y	6	7	0		-0-
						31	4	7	9						
10	T. A.	11565	-0-	11565	21438	1210	1	10168	3	Y	149	146	0		3
						23	4	164	9						
11	T. A.	11542	-0-	11542	32980	1319	1	10002	3	Y	170	170	0		3
						34	4	187	9						
12	0	6550	-0-	6550	39530	1023	1	5362	3	Y	100	101	0		2
						55	4	110	9						
01	0	6678	-0-	6678	46208	1176	1	5355	3	Y	107	102	0		7
						29	4	118	9						
02	48905 X	2697	-0-	-46208	-0-	301	1	2348	3	Y	37	42	0		2
						7	4	41	9						

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	6	1	69	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727			
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	7380 X	6108	-0-	-1272	-0-	644 1	4530 3	Y	790	767 0	66
						65 4	869 9				
10	7626 X	3814	-0-	-3812	-0-	535 1	2613 3	Y	530	563 0	33
						83 4	583 9				
11	7380 X	877	-0-	-6503	-0-	105 1	637 3	Y	101	124 0	10
						24 4	111 9				
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				

FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140			
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	1637	-0-	1637	1637	705 1	664 3	Y	228	213 0	15
						17 4	251 9				
02	T. A.	997	-0-	997	2634	576 1	281 3	Y	115	125 0	5
						13 4	127 9				

MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370			
09	4320 X	241	-0-	-4079	-0-	219 1	6 3	Y	9	9 0	-0-
						6 4	10 9				
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	2897	-0-	2897	2897	570 1	1936 3	Y	343	321 0	22
						14 4	377 9				
02	T. A.	2807	-0-	2807	5704	640 1	1728 3	Y	385	391 0	16
						15 4	424 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 7H		RRCID -> 276261	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12228	PERF.12463	- 16427							
09	4290 X	1574	-0-	-2716	-0-	605 1	538 3	428 9	389	Y	391	0			5
10	4433 X	1414	-0-	-3019	-0-	597 1	326 3	486 9	442	Y	441	0			6
11	0	1063	-0-	1063	1063	568 1	95 3	393 9	357	Y	357	0			6
12	0	468	-0-	468	1531	319 1	23 3	120 9	109	Y	113	0			2
01	0	982	-0-	982	2513	519 1	19 3	440 9	400	Y	389	0			13
02	4029 X	1516	-0-	-2513	-0-	578 1	581 3	350 9	318	Y	314	0	7 1		10

LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12462	- 16564							
09	2070 X	1445	-0-	-625	-0-	603 1	516 3	323 9	294	Y	293	0			4
10	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	596 1	381 3	362 9	329	Y	329	0			4
11	0	1409	-0-	1409	1409	612 1	449 3	340 9	309	Y	308	0			5
12	0	1228	-0-	1228	2637	578 1	342 3	296 9	269	Y	270	0			4
01	0	1025	-0-	1025	3662	598 1	137 3	285 9	259	Y	255	0			8
02	4698 X	1036	-0-	-3662	-0-	613 1	128 3	288 9	262	Y	257	0	5 1		8

KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12876	PERF.12625	- 19812							
09	2460 X	1609	-0-	-851	-0-	416 1	1147 3	35 9	32	Y	32	0			1
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	439 1	2000 3	54 9	49	Y	49	0			1
11	0	1491	-0-	1491	1491	388 1	890 3	207 9	188	Y	183	0			6
12	0	3281	-0-	3281	4772	401 1	2536 3	321 9	292	Y	287	0			11
01	0	1142	-0-	1142	5914	402 1	712 3	22 9	20	Y	29	0			2
02	6693 X	779	-0-	-5914	-0-	326 1	426 3	20 9	18	Y	19	0			1

MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 12116	PERF.12671	- 18340							
09	7140 X	5355	-0-	-1785	-0-	829 1	3574 3	927 9	843	Y	850	0			15
10	7378 X	3687	-0-	-3691	-0-	541 1	2492 3	644 9	585	Y	587	0			13
11	0	4438	-0-	4438	4438	537 1	3261 3	612 9	556	Y	559	0			10
12	0	5039	-0-	5039	9477	802 1	3444 3	751 9	683	Y	676	0			17
01	0	4503	-0-	4503	13980	973 1	2758 3	748 9	680	Y	652	0			45
02	16087 X	2107	-0-	-13980	-0-	338 1	1378 3	383 9	348	Y	379	0			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549	
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	3450 X	2391	-0-	-1059	-0-	330 1	1755 3	Y	269	272 0	5
10	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	10 4	296 9	Y	294	293 0	6
11	0	1996	-0-	1996	1996	354 1	1694 3	Y	323	323 0	6
12	0	1772	-0-	1772	3768	7 4	323 9	Y	269	268 0	7
01	0	2492	-0-	2492	6260	9 4	355 9	Y	336	321 0	22
02	8209 X	1949	-0-	-6260	-0-	356 1	1102 3	Y	273	284 0	11
						18 4	296 9				
						483 1	1627 3	Y			
						12 4	370 9				
						289 1	1353 3	Y			
						7 4	300 9				
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505	
09	6840 X	5301	-0-	-1539	-0-	727 1	3925 3	Y	570	582 0	10
10	6107 X	1879	-0-	-4228	-0-	22 4	627 9	Y	232	237 0	5
11	0	2021	-0-	2021	2021	316 1	1302 3	Y	338	337 0	6
12	0	3694	-0-	3694	5715	6 4	255 9	Y	377	374 0	9
01	0	957	-0-	957	6672	612 1	1022 3	Y	129	130 0	8
02	8694 X	2022	-0-	-6672	-0-	15 4	372 9	Y	299	295 0	12
						410 1	2846 3	Y			
						23 4	415 9				
						344 1	463 3	Y			
						8 4	142 9				
						416 1	1267 3	Y			
						10 4	329 9				
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12525 - 17246	
09	1890 X	789	-0-	-1101	-0-	491 1	8 3	Y	250	251 0	5
10	1953 X	252	-0-	-1701	-0-	15 4	275 9	Y	43	47 0	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	3 3	Y	-0-	1 0	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	47 9	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12863 - 18372	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	95 X	92	-0-	-3	-0-	72 1	17 4	Y	3	3 0	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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
 NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	305	-0-	305	1090	277	1 28 4	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	724	-0-	724	1814	608	1 2 3	Y	17	16 0	1
						95	4 19 9				
11	14B2 EXT	113	-0-	113	1927	92	1 21 4	Y	-0-	1 0	-0-
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				

 NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

09	14B2 EXT	229	-0-	229	229	67	1 7 4	Y	141	129 0	12
						155	9 3 3				
10	14B2 EXT	546	-0-	546	775	393	1 89 9	Y	81	88 0	5
						61	4 11 3				
11	14B2 EXT	403	-0-	403	1178	297	1 11 3	Y	24	27 0	2
						69	4 26 9				
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				

 FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	489	1 11 3	Y	185	185 0	6
						13	4 204 9				
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	500	1 16 3	Y	73	78 0	1
						8	4 80 9				
11	0	481	-0-	481	481	456	1 17 3	Y	1	2 0	-0-
						7	4 1 9				
12	0	446	-0-	446	927	388	1 16 3	Y	20	19 0	1
						20	4 22 9				
01	0	1056	-0-	1056	1983	517	1 508 3	Y	21	20 0	2
						8	4 23 9				
02	2800 N	1520	-0-	-1280	703	525	1 894 3	Y	82	81 0	3
						11	4 90 9				

 FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	587	1 13 3	Y	48	48 0	1
						16	4 53 9				
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	609	1 331 3	Y	48	48 0	1
						10	4 53 9				
11	0	655	-0-	655	655	584	1 12 3	Y	45	45 0	1
						9	4 50 9				
12	0	662	-0-	662	1317	574	1 8 3	Y	46	45 0	2
						29	4 51 9				
01	0	641	-0-	641	1958	578	1 8 3	Y	43	41 0	4
						8	4 47 9				
02	2576 N	618	-0-	-1958	-0-	564	1 12 4	Y	38	41 0	1
						42	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1710 X	1531	-0-	-179	-0-	556 1	616 3	15 4	344 9	Y	313	311 0			10
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	568 1	1242 3	9 4	385 9	Y	350	353 0			7
11	0	671	-0-	671	671	494 1	6 3	8 4	163 9	Y	148	151 0			4
12	0	367	-0-	367	1038	334 1	4 3	17 4	12 9	Y	11	15 0			-0-
01	0	664	-0-	664	1702	462 1	2 3	7 4	193 9	Y	175	159 0			16
02	2358 N	656	-0-	-1702	-0-	450 1	10 3	10 4	186 9	Y	169	179 0			6

FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667					
09	3210 X	1853	-0-	-1357	-0-	514 1	1159 3	14 4	166 9	Y	151	155 0			5
10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	521 1	2008 3	9 4	68 9	Y	62	66 0			1
11	0	1942	-0-	1942	1942	509 1	1367 3	8 4	58 9	Y	53	52 0			2
12	0	885	-0-	885	2827	487 1	301 3	25 4	72 9	Y	65	65 0			2
01	0	1001	-0-	1001	3828	524 1	357 3	8 4	112 9	Y	102	94 0			10
02	4795 X	967	-0-	-3828	-0-	520 1	353 3	11 4	83 9	Y	75	82 0			3

MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639					
09	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	340 1	2532 3	15 4	527 9	Y	479	486 0			7
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	378 1	2810 3	5 4	462 9	Y	420	423 0			4
11	0	2662	-0-	2662	2662	403 1	1816 3	8 4	435 9	Y	395	396 0			3
12	0	3069	-0-	3069	5731	465 1	2183 3	8 4	413 9	Y	375	374 0			4
01	0	3121	-0-	3121	8852	444 1	2194 3	4 4	479 9	Y	435	435 0			4
02	11429 X	2577	-0-	-8852	-0-	327 1	1707 3	4 4	539 9	Y	490	484 0			10

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904					
09	30060 X	6474	-0-	-23586	-0-	868 1	4502 3	6 4	1098 9	Y	998	1000 0			13
10	31062 X	5937	-0-	-25125	-0-	822 1	4115 3	7 4	993 9	Y	903	905 0			11
11	0	3462	-0-	3462	3462	825 1	1946 3	11 4	680 9	Y	618	618 0			11
12	0	3079	-0-	3079	6541	809 1	1701 3	19 4	550 9	Y	500	503 0			8
01	0	1712	-0-	1712	8253	736 1	554 3	6 4	416 9	Y	378	374 0			12
02	9500 X	1247	-0-	-8253	-0-	379 1	588 3	4 4	276 9	Y	251	250 0	5 1		8

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) GAS 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	2430 X	1113	-0-	-1317	-0-	417	1	555	3	Y	118	117	0		4
						11	4	130	9						
10	1891 X	1815	-0-	-76	-0-	475	1	1212	3	Y	109	111	0		2
						8	4	120	9						
11	0	913	-0-	913	913	456	1	345	3	Y	95	94	0		3
						7	4	105	9						
12	0	2322	-0-	2322	3235	464	1	1133	3	Y	636	615	0		24
						25	4	700	9						
01	0	1153	-0-	1153	4388	451	1	606	3	Y	81	97	0		8
						7	4	89	9						
02	2800 N	762	-0-	-2038	2350	399	1	287	3	Y	61	67	0		2
						9	4	67	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709															
09	35640 X	5729	-0-	-29911	-0-	934	1	2307	3	Y	2257	2254	0		30
						5	4	2483	9						
10	36828 X	5600	-0-	-31228	-0-	899	1	2630	3	Y	1875	1881	0		24
						8	4	2063	9						
11	0	4630	-0-	4630	4630	916	1	2458	3	Y	1131	1136	0		19
						12	4	1244	9						
12	0	7272	-0-	7272	11902	996	1	5203	3	Y	951	954	0		16
						27	4	1046	9						
01	0	4633	-0-	4633	16535	893	1	2619	3	Y	1012	995	0		33
						8	4	1113	9						
02	21885 X	5350	-0-	-16535	-0-	607	1	3691	3	Y	949	934	0	19 1	29
						8	4	1044	9						
DIRECT ASSETS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713															
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	313	1	1129	3	Y	164	165	0		4
						6	4	180	9						
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	362	1	2442	3	Y	218	221	0		1
						11	4	240	9						
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	498	1	880	3	Y	163	162	0		2
						25	4	179	9						
12	0	1654	-0-	1654	1654	409	1	1080	3	Y	135	135	0		2
						16	4	149	9						
01	0	3039	-0-	3039	4693	714	1	2016	3	Y	263	261	0		4
						20	4	289	9						
02	6516 X	1823	-0-	-4693	-0-	615	1	980	3	Y	192	173	0	19 1	4
						17	4	211	9						
MOBIL UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574															
09	5190 X	2825	-0-	-2365	-0-	699	1	1797	3	Y	280	288	0		5
						21	4	308	9						
10	5363 X	2978	-0-	-2385	-0-	764	1	1871	3	Y	299	298	0		6
						14	4	329	9						
11	0	4894	-0-	4894	4894	936	1	3442	3	Y	447	445	0		8
						24	4	492	9						
12	0	3812	-0-	3812	8706	1030	1	2350	3	Y	345	345	0		8
						52	4	380	9						
01	0	2525	-0-	2525	11231	938	1	1355	3	Y	190	186	0		12
						23	4	209	9						
02	14728 X	3497	-0-	-11231	-0-	771	1	2355	3	Y	321	320	0		13
						18	4	353	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	4953	-0-	-117	-0-	713 1	3965 3	20 4	255 9	Y	232	230 0		7
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	713 1	3798 3	12 4	325 9	Y	295	296 0		6
11	0	3689	-0-	3689	3689	641 1	2720 3	11 4	317 9	Y	288	285 0		9
12	0	2623	-0-	2623	6312	629 1	1567 3	33 4	394 9	Y	358	354 0		13
01	0	543	-0-	543	6855	419 1	5 3	6 4	113 9	Y	103	106 0		10
02	8333 X	1478	-0-	-6855	-0-	542 1	519 3	12 4	405 9	Y	368	364 0		14
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
09	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	789 1	5481 3	22 4	134 9	Y	122			232
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	809 1	3729 3	14 4	196 9	Y	178	193 1		217
11	0	6400	-0-	6400	6400	688 1	5526 3	12 4	174 9	Y	158			375
12	0	5214	-0-	5214	11614	479 1	4420 3	29 4	286 9	Y	260	387 1		248
01	0	6077	-0-	6077	17691	663 1	4979 3	10 4	425 9	Y	386	183 1		451
02	21905 X	4214	-0-	-17691	-0-	586 1	3613 3	13 4	2 9	Y	2	375 1		78
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
09	5580 X	4473	-0-	-1107	-0-	741 1	3051 3	14 4	667 9	Y	606	610 0		15
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	771 1	6255 3	23 4	802 9	Y	729	740 0		4
11	6030 X	4156	-0-	-1874	-0-	587 1	2809 3	30 4	730 9	Y	664	660 0		8
12	0	5446	-0-	5446	5446	689 1	3987 3	29 4	741 9	Y	674	672 0		10
01	0	5610	-0-	5610	11056	676 1	4156 3	19 4	759 9	Y	690	689 0		11
02	16376 X	5320	-0-	-11056	-0-	661 1	3877 3	19 4	763 9	Y	694	621 0	68 1	16
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	497 1	496 3	13 4	118 9	Y	107	106 0		3
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	502 1	639 3	8 4	118 9	Y	107	108 0		2
11	0	685	-0-	685	685	469 1	111 3	7 4	98 9	Y	89	88 0		3
12	0	531	-0-	531	1216	441 1	7 3	22 4	61 9	Y	55	56 0		2
01	0	772	-0-	772	1988	473 1	182 3	7 4	110 9	Y	100	93 0		9
02	4752 X	2764	-0-	-1988	-0-	581 1	1994 3	13 4	176 9	Y	160	163 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	44610 X	9634	-0-	-34976	-0-	817	1	7115	3	Y	1542	1542	0		21
						6	4	1696	9						
10	46097 X	8134	-0-	-37963	-0-	723	1	6038	3	Y	1242	1247	0		16
						7	4	1366	9						
11	0	5855	-0-	5855	5855	768	1	3808	3	Y	1153	1149	0		20
						11	4	1268	9						
12	0	7220	-0-	7220	13075	1160	1	4784	3	Y	1133	1134	0		19
						30	4	1246	9						
01	0	6304	-0-	6304	19379	761	1	4291	3	Y	1132	1114	0		37
						7	4	1245	9						
02	22369 X	2990	-0-	-19379	-0-	430	1	2016	3	Y	490	502	0	10 1	15
						5	4	539	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890															
09	9060 X	3119	-0-	-5941	-0-	344	1	2170	3	Y	546	543	0		22
						4	4	601	9						
10	0	2982	-0-	2982	2982	423	1	1893	3	Y	602	604	0		20
						4	4	662	9						
11	0	2294	-0-	2294	5276	496	1	1217	3	Y	525	520	0		25
						3	4	578	9						
12	0	2173	-0-	2173	7449	720	1	750	3	Y	618	621	0		22
						23	4	680	9						
01	0	2103	-0-	2103	9552	557	1	966	3	Y	519	525	0		16
						9	4	571	9						
02	10572 X	1020	-0-	-9552	-0-	36	1	965	3	Y	16	31	0		1
						1	4	18	9						
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351															
09	14B2 EXT	735	-0-	735	1540	649	1	9	3	Y	11	13	0		1
						65	4	12	9						
10	0	743	-0-	743	2283	578	1	21	3	Y	49	47	0		3
						90	4	54	9						
11	0	658	-0-	658	2941	238	1	312	3	Y	47	46	0		4
						56	4	52	9						
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						
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528															
09	3390 X	2113	-0-	-1277	-0-	832	1	670	3	Y	552	556	0		7
						4	4	607	9						
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	866	1	2009	3	Y	1098	1091	0		14
						7	4	1208	9						
11	0	4657	-0-	4657	4657	895	1	2468	3	Y	1165	1159	0		20
						12	4	1282	9						
12	0	4301	-0-	4301	8958	945	1	2266	3	Y	971	975	0		16
						22	4	1068	9						
01	0	5324	-0-	5324	14282	918	1	2975	3	Y	1294	1268	0		42
						8	4	1423	9						
02	18151 X	3869	-0-	-14282	-0-	888	1	1922	3	Y	953	946	0	20 1	29
						11	4	1048	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2070 X	362	-0-	-1708	-0-	351	1	2	3	Y	-0-	4	0			-0-
						9	4									
10	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	390	1	6	4	Y	-0-					-0-
11	0	390	-0-	390	390	381	1	3	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	0	880	-0-	880	1270	414	1	17	3	Y	389	374	0			15
						21	4	428	9							
01	0	5484	-0-	5484	6754	657	1	4467	3	Y	318	303	0			30
						10	4	350	9							
02	7417 X	663	-0-	-6754	-0-	391	1	8	4	Y	240	261	0			9
						264	9									
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921						
09	11490 X	5325	-0-	-6165	-0-	787	1	4131	3	Y	348	376	0			6
						24	4	383	9							
10	11873 X	3880	-0-	-7993	-0-	809	1	2714	3	Y	311	310	0			7
						15	4	342	9							
11	0	1984	-0-	1984	1984	820	1	1017	3	Y	97	102	0			2
						40	4	107	9							
12	0	3348	-0-	3348	5332	712	1	2302	3	Y	270	265	0			7
						37	4	297	9							
01	0	3379	-0-	3379	8711	868	1	2160	3	Y	300	287	0			20
						21	4	330	9							
02	11960 X	3249	-0-	-8711	-0-	540	1	2450	3	Y	224	235	0			9
						13	4	246	9							
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680						
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	610	1	3520	3	Y	366	359	0			11
						17	4	403	9							
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	632	1	3864	3	Y	368	372	0			7
						11	4	405	9							
11	0	3772	-0-	3772	3772	519	1	2999	3	Y	223	223	0			7
						9	4	245	9							
12	0	1235	-0-	1235	5007	448	1	573	3	Y	174	174	0			7
						23	4	191	9							
01	0	3035	-0-	3035	8042	518	1	1826	3	Y	621	570	0			58
						8	4	683	9							
02	10412 X	2370	-0-	-8042	-0-	524	1	839	3	Y	905	928	0			35
						11	4	996	9							
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	51	1	2	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	24	-0-	24	78	24	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	950	-0-	950	1028	678	1	28	3	Y	217	215	0			2
						5	4	239	9							
02	T. A.	1582	-0-	1582	2610	245	1	975	3	Y	326	321	0			7
						3	4	359	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #:		5H	RRCID -> 277680	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 12081	PERF.12451	- 18148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0	-0-
11	T. A.	12	-0-	12	24	1	9	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
01	T. A.	4090	-0-	4090	4114	324	1	3758	3	Y	-0-			-0-
02	4356 X	242	-0-	-4114	-0-	8	4	9	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
MOBIL UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277681	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 12153	PERF.12373	- 18027					
09	6660 X	4101	-0-	-2559	-0-	867	1	2643	3	Y	514	518	0	9
10	6324 X	3742	-0-	-2582	-0-	26	4	565	9	Y	479	478	0	10
11	0	5732	-0-	5732	5732	650	1	2553	3	Y	632	631	0	11
12	0	5131	-0-	5131	10863	12	4	527	9	Y	561	558	0	14
01	0	3914	-0-	3914	14777	819	1	4197	3	Y	391	379	0	26
02	20325 X	5548	-0-	-14777	-0-	21	4	695	9	Y	613	614	0	25
						751	1	3723	3	Y				
						40	4	617	9					
						502	1	2970	3	Y				
						12	4	430	9					
						589	1	4271	3	Y				
						14	4	674	9					
URRUTIA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277687	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 12308	PERF.12564	- 18376					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	0	2685	-0-	2685	2685	376	1	1673	3	Y	573	562	0	11
11	0	3023	-0-	3023	5708	6	4	630	9	Y	526	521	0	16
12	0	2502	-0-	2502	8210	442	1	1995	3	Y	425	425	0	16
01	0	6507	-0-	6507	14717	7	4	579	9	Y	481	452	0	45
02	19193 X	4476	-0-	-14717	-0-	396	1	1616	3	Y	414	443	0	16
						22	4	468	9					
						582	1	5387	3	Y				
						9	4	529	9					
						632	1	3375	3	Y				
						14	4	455	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 277846	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12228	- 19436					
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	670	1	18	3	Y	49	49	0	1
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	93	4	54	9	Y	-0-	1	0	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
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-
02	T. A.	709	-0-	709	709	9	4	12	9	Y	146	140	0	6
						236	1	276	3	Y				
						36	4	161	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11896	PERF.12382	- 19323					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	CODE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	157	-0-	157	157	106	1	9	3	Y	5	5	0	-0-
						36	4	6	9					
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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	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-
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349					
09	5460 X	3541	-0-	-1919	-0-	735	1	2732	3	Y	-0-	5	0	-0-
						74	4							
10	5332 X	3068	-0-	-2264	-0-	766	1	2180	3	Y	3	3	0	-0-
						119	4	3	9					
11	5160 X	4019	-0-	-1141	-0-	1022	1	2702	3	Y	51	46	0	5
						239	4	56	9					
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					
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306					
09	12480 X	9594	-0-	-2886	-0-	1063	1	8098	3	Y	296	279	0	25
						107	4	326	9					
10	12896 X	8489	-0-	-4407	-0-	1097	1	7049	3	Y	156	171	0	10
						171	4	172	9					
11	12480 X	10486	-0-	-1994	-0-	1620	1	7841	3	Y	588	542	0	56
						378	4	647	9					
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					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
09	1020 X	697	-0-	-323	-0-	593	1	27	3	Y	15	15	0
						60	4	17	9				1
10	930 X	863	-0-	-67	-0-	677	1	49	3	Y	29	28	0
						105	4	32	9				2
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	811	1	3	3	Y	61	57	0
						189	4	67	9				6
12	806 X	301	-0-	-505	-0-	22	1	262	3	Y	12	17	0
						4	4	13	9				1
01	868 X	402	-0-	-466	-0-	320	1	21	3	Y	8	8	0
						52	4	9	9				1
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	737	1	9	3	Y	34	26	0
						78	4	37	9				9

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

09	DLQ G-10	15	-0-	15	23	14	1	1	4	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	132	-0-	132	155	86	1	20	4	Y	24	22	0
						26	9						2
12	0	21	-0-	21	176	7	1	1	4	Y	12	13	0
						13	9						1
01	0	2	-0-	2	178	2	1			Y	-0-	1	0
02	353 N	175	-0-	-178	-0-	157	1	1	3	Y	-0-		-0-
						17	4						-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

09	5790 X	2486	-0-	-3304	-0-	174	1	2226	3	Y	63	82	0
						17	4	69	9				5
10	0	3749	-0-	3749	3749	288	1	3204	3	Y	193	186	0
						45	4	212	9				12
11	0	1652	-0-	1652	5401	267	1	1101	3	Y	202	195	0
						62	4	222	9				19
12	0	937	-0-	937	6338	443	1	5	3	Y	375	365	0
						76	4	413	9				29
01	0	1215	-0-	1215	7553	480	1	3	3	Y	595	578	0
						77	4	655	9				46
02	8820 X	1267	-0-	-7553	-0-	500	1	53	4	Y	649	520	0
						714	9						175

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

09	5160 X	289	-0-	-4871	-0-	263	1	26	4	Y	-0-	1	0
10	5332 X	778	-0-	-4554	-0-	671	1	3	3	Y	-0-		-0-
						104	4						-0-
11	5160 X	998	-0-	-4162	-0-	726	1	1	3	Y	93	84	0
						169	4	102	9				9
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	789	1	2	3	Y	142	140	0
						136	4	156	9				11
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	620	1	4	3	Y	1	12	0
						100	4	1	9				-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	396	1	1	3	Y	93	68	0
						42	4	102	9				25

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349													COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12776 - 16232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	398 1	2954 3	18 4	427 9	Y	388	390 0			5			
10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	1179 1	7266 3	16 4	740 9	Y	673	672 0			6			
11	0	2548	-0-	2548	2548	394 1	1794 3	8 4	352 9	Y	320	323 0			3			
12	0	2775	-0-	2775	5323	383 1	2056 3	7 4	329 9	Y	299	299 0			3			
01	0	3341	-0-	3341	8664	405 1	2626 3	3 4	307 9	Y	279	279 0			3			
02	11354 X	2690	-0-	-8664	-0-	263 1	2238 3	3 4	186 9	Y	169	168 0			4			
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350													COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441		PERF.12805 - 16277	
09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	449 1	6297 3	20 4	398 9	Y	362	365 0			5			
10	42294 X	42294	-0-	-0-	-0-	2115 1	31514 3	32 4	8633 9	Y	7848	7778 0			75			
11	0	15797	-0-	15797	15797	1312 1	10584 3	28 4	3873 9	Y	3521	3567 0			29			
12	0	1212	-0-	1212	17009	689 1	5 3	8 4	510 9	Y	464	489 0			4			
01	0	841	-0-	841	17850	719 1	3 3	5 4	114 9	Y	104	107 0			1			
02	18136 X	286	-0-	-17850	-0-	238 1	1 3	3 4	44 9	Y	40	40 0			1			
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457													COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13310 - 17789	
09	7860 X	4071	-0-	-3789	-0-	788 1	2557 3	58 4	668 9	Y	607	596 0			170			
10	0	356	-0-	356	356	159 1	17 3	17 4	163 9	Y	148	282 0			36			
11	0	252	-0-	252	608	59 1	102 3	11 4	80 9	Y	73	83 0			26			
12	0	818	-0-	818	1426	63 1	673 3	12 4	70 9	Y	64	67 0			23			
01	0	825	-0-	825	2251	27 1	150 3	10 4	638 9	Y	580	482 0			121			
02	8252 X	6001	-0-	-2251	-0-	271 1	4603 3	69 4	1058 9	Y	962	750 0			333			
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587													COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143	
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	377 1	1671 3	11 4	190 9	Y	173	171 0			3			
10	4929 X	3171	-0-	-1758	-0-	455 1	2519 3	9 4	188 9	Y	171	170 0			4			
11	0	2539	-0-	2539	2539	469 1	1836 3	12 4	222 9	Y	202	202 0			4			
12	0	2494	-0-	2494	5033	441 1	1781 3	23 4	249 9	Y	226	224 0			6			
01	0	2891	-0-	2891	7924	604 1	2001 3	15 4	271 9	Y	246	236 0			16			
02	10071 X	2147	-0-	-7924	-0-	391 1	1609 3	9 4	138 9	Y	125	136 0			5			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	832 1	263 3	116 4	194 9	Y	176	177 0			5
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	693 1	166 3	180 4	168 9	Y	153	154 0			4
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	547 1	199 3	188 4	108 9	Y	98	99 0			3
12	1457 X	1409	-0-	-48	-0-	375 1	456 3	121 4	457 9	Y	415	393 0			25
01	1457 X	962	-0-	-495	-0-	550 1	209 3	73 4	130 9	Y	118	139 0			4
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	450 1	234 3	68 4	117 9	Y	106	106 0			4

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	446 1	415 3	20 4	1338 9	Y	1216	1210 0			17
10	2294 N	1924	-0-	-370	-0-	611 1	421 3	8 4	884 9	Y	804	813 0			8
11	0	1978	-0-	1978	1978	742 1	335 3	14 4	887 9	Y	806	807 0			7
12	0	1988	-0-	1988	3966	902 1	274 3	10 4	802 9	Y	729	729 0			7
01	0	2098	-0-	2098	6064	917 1	427 3	7 4	747 9	Y	679	679 0			7
02	2800 N	1684	-0-	-1116	4948	644 1	486 3	7 4	547 9	Y	497	493 0			11

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

09	3780 X	1981	-0-	-1799	-0-	405 1	1397 3	18 4	161 9	Y	146	148 0			2
10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	670 1	2431 3	9 4	378 9	Y	344	343 0			3
11	0	1255	-0-	1255	1255	319 1	758 3	6 4	172 9	Y	156	158 0			1
12	0	3566	-0-	3566	4821	880 1	2248 3	13 4	425 9	Y	386	383 0			4
01	0	3321	-0-	3321	8142	938 1	1998 3	7 4	378 9	Y	344	345 0			3
02	10960 X	2818	-0-	-8142	-0-	665 1	1882 3	8 4	263 9	Y	239	237 0			5

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	585 1	1224 3	11 4	262 9	Y	238	238 0			6
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	335 1	1405 3	10 4	442 9	Y	402	406 0			2
11	1500 N	1120	-0-	-380	-0-	453 1	315 3	22 4	330 9	Y	300	298 0			4
12	0	7	-0-	7	7	6 1	1 9			Y	1	5 0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	488 1	8 3	22 4	796 9	Y	724	737 0			10
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	311 1	3 3	4 4	531 9	Y	483	488 0			5
11	0	786	-0-	786	786	324 1	1 3	6 4	455 9	Y	414	416 0			3
12	0	790	-0-	790	1576	355 1	1 3	4 4	430 9	Y	391	390 0			4
01	0	862	-0-	862	2438	362 1	3 4	9 9	497 9	Y	452	451 0			5
02	2800 N	691	-0-	-2109	329	294 1	1 3	3 4	393 9	Y	357	354 0			8

MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271						
09	2340 N	1770	-0-	-570	-0-	731 1	752 3	32 4	255 9	Y	232	239 0			3
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1026 1	985 3	14 4	250 9	Y	227	228 0			2
11	0	2656	-0-	2656	2656	1135 1	1335 3	22 4	164 9	Y	149	150 0			1
12	0	1551	-0-	1551	4207	1078 1	268 3	12 4	193 9	Y	175	174 0			2
01	0	2010	-0-	2010	6217	1188 1	396 3	9 4	417 9	Y	379	377 0			4
02	7917 X	1700	-0-	-6217	-0-	612 1	118 3	7 4	963 9	Y	875	860 0			19

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407						
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	720 1	1726 3	21 4	503 9	Y	457	466 0			8
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	791 1	1129 3	15 4	374 9	Y	340	341 0			7
11	0	2107	-0-	2107	2107	827 1	892 3	41 4	347 9	Y	315	316 0			6
12	0	1734	-0-	1734	3841	875 1	508 3	42 4	309 9	Y	281	280 0			7
01	0	1606	-0-	1606	5447	1136 1	129 3	27 4	314 9	Y	285	273 0			19
02	7077 X	1630	-0-	-5447	-0-	670 1	658 3	16 4	286 9	Y	260	268 0			11

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327						
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	428 1	1835 3	13 4	1139 9	Y	1035	1031 0			19
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	458 1	1870 3	9 4	1169 9	Y	1063	1059 0			23
11	0	3454	-0-	3454	3454	521 1	1810 3	13 4	1110 9	Y	1009	1014 0			18
12	0	3461	-0-	3461	6915	539 1	1813 3	28 4	1081 9	Y	983	977 0			24
01	0	3317	-0-	3317	10232	607 1	1594 3	15 4	1101 9	Y	1001	959 0			66
02	13321 X	3089	-0-	-10232	-0-	431 1	1579 3	10 4	1069 9	Y	972	998 0			40

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	263 1	5146 3	8 4	74 9	Y	67	72 0				1
10	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	380 1	1056 3	7 4	212 9	Y	193	190 0				4
11	0	1561	-0-	1561	1561	962 1	313 3	23 4	263 9	Y	239	239 0				4
12	0	1632	-0-	1632	3193	813 1	419 3	39 4	361 9	Y	328	324 0				8
01	0	1546	-0-	1546	4739	837 1	393 3	20 4	296 9	Y	269	259 0				18
02	5906 X	1167	-0-	-4739	-0-	575 1	391 3	13 4	188 9	Y	171	182 0				7

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015				TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604						
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	781 1	2742 3	15 4	261 9	Y	237	238 0				6
10	3999 X	856	-0-	-3143	-0-	515 1	43 3	16 4	282 9	Y	256	260 0				2
11	3990 X	2460	-0-	-1530	-0-	616 1	1476 3	31 4	337 9	Y	306	304 0				4
12	0	3268	-0-	3268	3268	638 1	2194 3	25 4	411 9	Y	374	373 0				5
01	0	2615	-0-	2615	5883	553 1	1591 3	16 4	455 9	Y	414	413 0				6
02	8670 X	2787	-0-	-5883	-0-	556 1	1919 3	16 4	296 9	Y	269	242 0	27 1			6

FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809						
09	5940 X	3908	-0-	-2032	-0-	409 1	2533 3	11 4	955 9	Y	868	864 0				27
10	6138 X	4590	-0-	-1548	-0-	453 1	3314 3	8 4	815 9	Y	741	754 0				14
11	0	6217	-0-	6217	6217	522 1	5099 3	9 4	587 9	Y	534	532 0				16
12	0	4340	-0-	4340	10557	484 1	3331 3	28 4	497 9	Y	452	451 0				17
01	0	4860	-0-	4860	15417	549 1	3777 3	8 4	526 9	Y	478	450 0				45
02	19973 X	4556	-0-	-15417	-0-	553 1	3300 3	12 4	691 9	Y	628	649 0				24

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784						
09	4590 X	4101	-0-	-489	-0-	377 1	3264 3	17 4	443 9	Y	403	406 0				6
10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1063 1	9675 3	15 4	979 9	Y	890	887 0				9
11	0	6671	-0-	6671	6671	956 1	5027 3	20 4	668 9	Y	607	611 0				5
12	0	5475	-0-	5475	12146	1059 1	3791 3	17 4	608 9	Y	553	553 0				5
01	0	5084	-0-	5084	17230	998 1	3505 3	8 4	573 9	Y	521	521 0				5
02	20480 X	3250	-0-	-17230	-0-	574 1	2364 3	7 4	305 9	Y	277	276 0				6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	445 1	933 3	Y	317	324	0		4
							20 4	349 9						
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	663 1	209 3	Y	581	579	0		6
							9 4	639 9						
11		0	2033	-0-	2033	2033	779 1	418 3	Y	746	746	0		6
							15 4	821 9						
12		0	1808	-0-	1808	3841	885 1	56 3	Y	779	778	0		7
							10 4	857 9						
01		0	1670	-0-	1670	5511	885 1	32 3	Y	678	678	0		7
							7 4	746 9						
02		6952 X	1441	-0-	-5511	-0-	635 1	59 3	Y	673	666	0		14
							7 4	740 9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
09		6600 X	2782	-0-	-3818	-0-	309 1	2226 3	Y	212	224	0		3
							14 4	233 9						
10		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1068 1	8659 3	Y	591	588	0		6
							15 4	650 9						
11		0	5658	-0-	5658	5658	956 1	4173 3	Y	463	465	0		4
							20 4	509 9						
12		0	4326	-0-	4326	9984	1040 1	2809 3	Y	419	419	0		4
							16 4	461 9						
01		0	7291	-0-	7291	17275	1208 1	5446 3	Y	570	568	0		6
							10 4	627 9						
02		22667 X	5392	-0-	-17275	-0-	806 1	4256 3	Y	291	291	0		6
							10 4	320 9						
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
09		5400 X	4526	-0-	-874	-0-	599 1	3682 3	Y	207	205	0		6
							17 4	228 9						
10		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	640 1	4434 3	Y	245	246	0		5
							11 4	270 9						
11		0	7268	-0-	7268	7268	752 1	6209 3	Y	267	264	0		8
							13 4	294 9						
12		0	6357	-0-	6357	13625	760 1	5204 3	Y	317	313	0		12
							44 4	349 9						
01		0	6462	-0-	6462	20087	698 1	5342 3	Y	374	351	0		35
							11 4	411 9						
02		24768 X	4681	-0-	-20087	-0-	1045 1	3361 3	Y	229	255	0		9
							23 4	252 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
09		2070 X	1046	-0-	-1024	-0-	228 1	563 3	Y	223	220	0		3
							10 4	245 9						
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	603 1	1929 3	Y	527	525	0		5
							8 4	580 9						
11		0	1937	-0-	1937	1937	515 1	973 3	Y	399	401	0		3
							10 4	439 9						
12		0	1297	-0-	1297	3234	567 1	392 3	Y	301	301	0		3
							7 4	331 9						
01		0	-0-	-0-	-0-	3234			Y	-0-	3	0		-0-
02		3234 X	-0-	-0-	-3234	-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 #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4320 X	3086	-0-	-1234	-0-	389 1	2504 3	11 4	182 9	Y	165	165 0			5
10	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	413 1	2816 3	7 4	240 9	Y	218	219 0			4
11	0	2555	-0-	2555	2555	392 1	1972 3	7 4	184 9	Y	167	166 0			5
12	0	3866	-0-	3866	6421	518 1	3077 3	30 4	241 9	Y	219	216 0			8
01	0	3998	-0-	3998	10419	544 1	3289 3	8 4	157 9	Y	143	138 0			13
02	11143 X	724	-0-	-10419	-0-	388 1	285 3	8 4	43 9	Y	39	51 0			1

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

09	1650 X	484	-0-	-1166	-0-	183 1	1 3	5 4	295 9	Y	268	271 0			8
10	1705 X	866	-0-	-839	-0-	276 1	1 3	5 4	584 9	Y	531	529 0			10
11	0	953	-0-	953	953	334 1	8 3	5 4	606 9	Y	551	545 0			16
12	0	1230	-0-	1230	2183	371 1	508 3	19 4	332 9	Y	302	307 0			11
01	0	2221	-0-	2221	4404	446 1	1396 3	7 4	372 9	Y	338	317 0			32
02	6831 X	2427	-0-	-4404	-0-	464 1	1737 3	10 4	216 9	Y	196	220 0			8

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

09	8580 X	1813	-0-	-6767	-0-	431 1	1285 3	12 4	85 9	Y	77	76 0			2
10	8866 X	1907	-0-	-6959	-0-	423 1	1328 3	7 4	149 9	Y	135	134 0			3
11	0	1745	-0-	1745	1745	402 1	973 3	6 4	364 9	Y	331	324 0			10
12	0	1991	-0-	1991	3736	408 1	872 3	22 4	689 9	Y	626	613 0			23
01	0	1760	-0-	1760	5496	407 1	580 3	6 4	767 9	Y	697	655 0			65
02	7137 X	1641	-0-	-5496	-0-	396 1	436 3	8 4	801 9	Y	728	765 0			28

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	421 1	545 3	11 4	754 9	Y	685	679 0		21
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	435 1	877 3	7 4	670 9	Y	609	618 0		12
11	0	1684	-0-	1684	1684	404 1	384 3	6 4	890 9	Y	809	797 0		24
12	0	1373	-0-	1373	3057	381 1	212 3	19 4	761 9	Y	692	690 0		26
01	0	1557	-0-	1557	4614	419 1	359 3	6 4	773 9	Y	703	663 0		66
02	6485 X	1871	-0-	-4614	-0-	386 1	69 3	8 4	1408 9	Y	1280	1297 0		49
URRUTIA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109														
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	353 1	1 3	9 4		Y	-0-			-0-
10	496 N	315	-0-	-181	-0-	287 1	5 4	23 9		Y	21	21 0		-0-
11	0	388	-0-	388	388	372 1	6 4	10 9		Y	9	9 0		-0-
12	0	422	-0-	422	810	300 1	1 3	15 4	106 9	Y	96	92 0		4
01	0	1110	-0-	1110	1920	569 1	362 3	8 4	171 9	Y	155	144 0		15
02	2615 X	695	-0-	-1920	-0-	559 1	7 3	12 4	117 9	Y	106	117 0		4
KENNEDY														
WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	1169 3			Y	-0-			-0-
10	0	1926	-0-	1926	1926	6 4	439 9			Y	399	390 0		9
11	0	3119	-0-	3119	5045	701 1	1666 3	17 4	735 9	Y	668	665 0		12
12	0	1349	-0-	1349	6394	603 1	358 3	29 4	359 9	Y	326	330 0		8
01	0	471	-0-	471	6865	382 1	1 3	9 4	79 9	Y	72	75 0		5
02	8916 X	2051	-0-	-6865	-0-	566 1	1177 3	13 4	295 9	Y	268	262 0		11
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
09	DLQ G-10	3439	-0-	3439	7478	779 1	2255 3			Y	270	275 0		8
10	DLQ G-10	3759	-0-	3759	11237	108 4	297 9			Y	282	282 0		8
11	DLQ G-10	3055	-0-	3055	14292	770 1	2479 3	200 4	310 9	Y	140	144 0		4
12	0	2328	-0-	2328	16620	371 1	2403 3	127 4	154 9	Y	242	231 0		15
01	0	2692	-0-	2692	19312	492 1	1411 3	159 4	266 9	Y	245	252 0		8
02	21497 X	2185	-0-	-19312	-0-	578 1	1768 3	76 4	270 9	Y	247	245 0		10
						477 1	1364 3	72 4	272 9	Y				

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
09	5040 X	3204	-0-	-1836	-0-	398	1	2516	3	Y	247	255	0		3
						18	4	272	9						
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	609	1	4082	3	Y	454	453	0		4
						8	4	499	9						
11	0	3514	-0-	3514	3514	523	1	2661	3	Y	290	292	0		2
						11	4	319	9						
12	0	3292	-0-	3292	6806	674	1	2266	3	Y	310	309	0		3
						11	4	341	9						
01	0	3946	-0-	3946	10752	731	1	2811	3	Y	362	361	0		4
						6	4	398	9						
02	14045 X	3293	-0-	-10752	-0-	1024	1	1616	3	Y	583	575	0		12
						12	4	641	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	593	1	103	3	Y	187	187	0		5
						11	4	206	9						
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	501	1	226	3	Y	182	186	0		1
						15	4	200	9						
11	960 N	832	-0-	-128	-0-	599	1	8	3	Y	178	177	0		2
						29	4	196	9						
12	0	1207	-0-	1207	1207	456	1	524	3	Y	192	191	0		3
						16	4	211	9						
01	0	554	-0-	554	1761	377	1	4	3	Y	147	148	0		2
						11	4	162	9						
02	2467 X	706	-0-	-1761	-0-	409	1	105	3	Y	164	146	0	16 1	4
						12	4	180	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016			TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108						
09	2820 X	1464	-0-	-1356	-0-	368	1	555	3	Y	483	480	0		15
						10	4	531	9						
10	2108 X	1661	-0-	-447	-0-	376	1	698	3	Y	528	533	0		10
						6	4	581	9						
11	0	1133	-0-	1133	1133	351	1	327	3	Y	409	407	0		12
						5	4	450	9						
12	0	1262	-0-	1262	2395	340	1	401	3	Y	457	452	0		17
						18	4	503	9						
01	0	1311	-0-	1311	3706	369	1	440	3	Y	452	427	0		42
						5	4	497	9						
02	4526 X	820	-0-	-3706	-0-	345	1	64	3	Y	367	395	0		14
						7	4	404	9						
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724						
09	2700 X	1833	-0-	-867	-0-	579	1	759	3	Y	444	442	0		18
						7	4	488	9						
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	743	1	720	3	Y	626	624	0		20
						7	4	689	9						
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	825	1	3630	3	Y	358	361	0		17
						6	4	394	9						
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	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	237	1	863	3	Y	136	135	0		8
						5	4	150	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	438	1	110	3	Y	538	534	0	21
						5	4	592	9					
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	640	1	34	3	Y	436	443	0	14
						6	4	480	9					
11	3000 N	3134	-0-	134	134	821	1	1832	3	Y	432	426	0	20
						6	4	475	9					
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	430 X	430	-0-	-0-	-0-	273	1	1	3	Y	137	140	0	8
						5	4	151	9					

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

09	1920 X	372	-0-	-1548	-0-	100	1	242	3	Y	24	28	0	-0-
						4	4	26	9					
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	895	1	2270	3	Y	335	332	0	3
						12	4	369	9					
11	0	2759	-0-	2759	2759	866	1	1515	3	Y	328	328	0	3
						17	4	361	9					
12	0	2436	-0-	2436	5195	1079	1	979	3	Y	332	332	0	3
						13	4	365	9					
01	0	2559	-0-	2559	7754	1077	1	1006	3	Y	425	424	0	4
						8	4	468	9					
02	10069 X	2315	-0-	-7754	-0-	793	1	1094	3	Y	381	377	0	8
						9	4	419	9					

 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

09	T. A.	27	-0-	27	27	23	1	1	4	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

09	5190 X	4168	-0-	-1022	-0-	534	1	3234	3	Y	342	348	0	5
						24	4	376	9					
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	852	1	5204	3	Y	372	373	0	4
						12	4	409	9					
11	0	4307	-0-	4307	4307	820	1	2986	3	Y	440	440	0	4
						17	4	484	9					
12	0	4198	-0-	4198	8505	1001	1	2655	3	Y	479	478	0	5
						15	4	527	9					
01	0	4804	-0-	4804	13309	987	1	3116	3	Y	630	629	0	6
						8	4	693	9					
02	15988 X	2679	-0-	-13309	-0-	421	1	1892	3	Y	328	327	0	7
						5	4	361	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12310 - 18677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490 X	2928	-0-	-2562	-0-	486	1 2219	3 3	Y	183	189	0	3
10	5487 X	4995	-0-	-492	-0-	901	1 22	3 4	Y	221	222	0	2
11	0	3358	-0-	3358	3358	827	1 12	3 4	Y	543	540	0	5
12	0	3639	-0-	3639	6997	1066	1 15	3 4	Y	613	612	0	6
01	0	3962	-0-	3962	10959	997	1 8	3 4	Y	546	547	0	5
02	15043 X	4084	-0-	-10959	-0-	770	1 9	3 4	Y	565	558	0	12

KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12539 - 18971			
09	T. A.	234	-0-	234	234	53	1 2	3 4	Y	-0-			-0-
10	T. A.	282	-0-	282	516	204	1 4	3 4	Y	24	23	0	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	516	40	1 4	3 4	Y	6	7	0	-0-
12	T. A.	3705	-0-	3705	4221	783	1 40	3 4	Y	752	734	0	18
01	T. A.	4646	-0-	4646	8867	1041	1 25	3 4	Y	493	479	0	32
02	13526 X	4659	-0-	-8867	-0-	824	1 19	3 4	Y	442	456	0	18

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12990 - 19248			
09	5730 X	3328	-0-	-2402	-0-	663	1 92	3 4	Y	187	191	0	6
10	5921 X	3652	-0-	-2269	-0-	756	1 197	3 4	Y	123	126	0	3
11	3930 X	380	-0-	-3550	-0-	248	1 47	4 9	Y	43	45	0	1
12	4061 X	636	-0-	-3425	-0-	432	1 139	3 4	Y	54	52	0	3
01	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	846	1 112	3 4	Y	100	100	0	3
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	709	1 108	3 4	Y	94	93	0	4

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12423 - 18819			
09	8250 X	5648	-0-	-2602	-0-	742	1 22	3 4	Y	343	347	0	6
10	6882 X	5627	-0-	-1255	-0-	758	1 14	3 4	Y	353	351	0	8
11	0	6881	-0-	6881	6881	886	1 23	3 4	Y	447	447	0	8
12	0	6803	-0-	6803	13684	1011	1 55	3 4	Y	402	400	0	10
01	0	6009	-0-	6009	19693	1073	1 26	3 4	Y	352	339	0	23
02	25044 X	5351	-0-	-19693	-0-	795	1 19	3 4	Y	317	327	0	13

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4950 X	4610	-0-	-340	-0-	593 1	3584 3	18 4	415 9	Y	377	381 0				7
10	5115 X	5017	-0-	-98	-0-	658 1	3937 3	13 4	409 9	Y	372	371 0				8
11	0	5186	-0-	5186	5186	675 1	4138 3	17 4	356 9	Y	324	326 0				6
12	0	4970	-0-	4970	10156	784 1	3802 3	42 4	342 9	Y	311	309 0				8
01	0	4809	-0-	4809	14965	844 1	3545 3	20 4	400 9	Y	364	348 0				24
02	19082 X	4117	-0-	-14965	-0-	618 1	3159 3	14 4	326 9	Y	296	308 0				12

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325						
09	10890 X	1949	-0-	-8941	-0-	422 1	4 3	2 4	1521 9	Y	1383	1382 0				19
10	11253 X	3597	-0-	-7656	-0-	872 1	1387 3	7 4	1331 9	Y	1210	1214 0				15
11	0	2708	-0-	2708	2708	830 1	13 3	10 4	1855 9	Y	1686	1672 0				29
12	0	2049	-0-	2049	4757	682 1	4 3	14 4	1349 9	Y	1226	1235 0				20
01	0	2488	-0-	2488	7245	757 1	203 3	6 4	1522 9	Y	1384	1359 0				45
02	12750 X	5505	-0-	-7245	-0-	890 1	3638 3	11 4	966 9	Y	878	878 0	18 1			27

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611						
09	15390 X	1107	-0-	-14283	-0-	559 1	8 3	3 4	537 9	Y	488	487 0				7
10	11067 X	1234	-0-	-9833	-0-	538 1	8 3	4 4	684 9	Y	622	621 0				8
11	0	984	-0-	984	984	533 1	8 3	6 4	437 9	Y	397	398 0				7
12	0	1001	-0-	1001	1985	493 1	5 3	10 4	493 9	Y	448	448 0				7
01	0	1212	-0-	1212	3197	500 1	4 4	708 9		Y	644	630 0				21
02	2800 N	1148	-0-	-1652	1545	507 1	1 3	6 4	634 9	Y	576	568 0	12 1			17

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199						
09	8880 X	2806	-0-	-6074	-0-	736 1	1627 3	4 4	439 9	Y	399	399 0				5
10	9176 X	2885	-0-	-6291	-0-	705 1	1726 3	6 4	448 9	Y	407	407 0				5
11	0	3091	-0-	3091	3091	745 1	1903 3	10 4	433 9	Y	394	392 0				7
12	0	3268	-0-	3268	6359	788 1	2045 3	19 4	416 9	Y	378	379 0				6
01	0	2998	-0-	2998	9357	716 1	1876 3	6 4	400 9	Y	364	358 0				12
02	11977 X	2620	-0-	-9357	-0-	733 1	1514 3	9 4	364 9	Y	331	326 0	7 1			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5760 X	3408	-0-	-2352	-0-	730	1	2190	3	Y	440	439	0		6
						4	4	484	9						
10	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	700	1	2400	3	Y	549	548	0		7
						6	4	604	9						
11	0	3877	-0-	3877	3877	718	1	2470	3	Y	617	613	0		11
						10	4	679	9						
12	0	3679	-0-	3679	7556	759	1	2389	3	Y	465	468	0		8
						19	4	512	9						
01	0	3701	-0-	3701	11257	693	1	2352	3	Y	591	580	0		19
						6	4	650	9						
02	14434 X	3177	-0-	-11257	-0-	685	1	1893	3	Y	537	529	0	11 1	16
						8	4	591	9						
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237															
09	4170 X	2968	-0-	-1202	-0-	775	1	1743	3	Y	378	391	0		5
						34	4	416	9						
10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1112	1	2708	3	Y	707	705	0		7
						15	4	778	9						
11	0	1452	-0-	1452	1452	506	1	728	3	Y	189	194	0		2
						10	4	208	9						
12	0	4406	-0-	4406	5858	888	1	3114	3	Y	354	353	0		3
						15	4	389	9						
01	0	2905	-0-	2905	8763	439	1	2079	3	Y	348	348	0		3
						4	4	383	9						
02	11842 X	3079	-0-	-8763	-0-	289	1	2405	3	Y	346	342	0		7
						4	4	381	9						
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179															
09	4890 X	3800	-0-	-1090	-0-	540	1	3001	3	Y	214	219	0		3
						24	4	235	9						
10	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	608	1	4317	3	Y	287	287	0		3
						9	4	316	9						
11	0	3506	-0-	3506	3506	522	1	2731	3	Y	220	221	0		2
						11	4	242	9						
12	0	3086	-0-	3086	6592	607	1	2260	3	Y	190	190	0		2
						10	4	209	9						
01	0	1521	-0-	1521	8113	398	1	969	3	Y	137	138	0		1
						3	4	151	9						
02	10752 X	2639	-0-	-8113	-0-	387	1	2052	3	Y	177	174	0		4
						5	4	195	9						
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726															
09	3510 X	149	-0-	-3361	-0-	138	1	2	3	Y	3	3	0		-0-
						6	4	3	9						
10	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	419	1	621	3	Y	323	320	0		3
						6	4	355	9						
11	0	4246	-0-	4246	4246	1335	1	1837	3	Y	953	948	0		8
						26	4	1048	9						
12	0	3271	-0-	3271	7517	1538	1	1145	3	Y	517	520	0		5
						19	4	569	9						
01	0	3835	-0-	3835	11352	1378	1	1777	3	Y	609	608	0		6
						10	4	670	9						
02	12136 X	784	-0-	-11352	-0-	551	1	26	3	Y	183	185	0		4
						6	4	201	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	742	1	1175	3	Y	618	632	0	9
						33	4	680	9					
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	477	1	3770	3	Y	834	835	0	8
						7	4	917	9					
11	0	4106	-0-	4106	4106	448	1	2767	3	Y	802	803	0	7
						9	4	882	9					
12	0	2384	-0-	2384	6490	539	1	1417	3	Y	382	385	0	4
						8	4	420	9					
01	0	3332	-0-	3332	9822	484	1	2459	3	Y	350	350	0	4
						4	4	385	9					
02	10706 X	884	-0-	-9822	-0-	367	1	296	3	Y	197	197	0	4
						4	4	217	9					
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
09	5670 X	4439	-0-	-1231	-0-	703	1	3200	3	Y	468	475	0	9
						21	4	515	9					
10	9114 X	3693	-0-	-5421	-0-	623	1	2648	3	Y	373	374	0	8
						12	4	410	9					
11	0	1700	-0-	1700	1700	202	1	1306	3	Y	170	175	0	3
						5	4	187	9					
12	0	1309	-0-	1309	3009	250	1	840	3	Y	187	185	0	5
						13	4	206	9					
01	0	1575	-0-	1575	4584	231	1	1114	3	Y	204	196	0	13
						6	4	224	9					
02	6095 X	1511	-0-	-4584	-0-	170	1	1077	3	Y	236	239	0	10
						4	4	260	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	892	1	10032	3	Y	467	464	0	14
						25	4	514	9					
10	9393 X	6768	-0-	-2625	-0-	690	1	5535	3	Y	483	488	0	9
						12	4	531	9					
11	0	3420	-0-	3420	3420	535	1	2686	3	Y	173	177	0	5
						9	4	190	9					
12	0	3719	-0-	3719	7139	563	1	2912	3	Y	193	191	0	7
						32	4	212	9					
01	0	6799	-0-	6799	13938	720	1	5772	3	Y	269	251	0	25
						11	4	296	9					
02	19574 X	5636	-0-	-13938	-0-	643	1	4759	3	Y	200	217	0	8
						14	4	220	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
09	6870 X	5161	-0-	-1709	-0-	759	1	3763	3	Y	562	559	0	17
						21	4	618	9					
10	6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	778	1	3950	3	Y	617	622	0	12
						13	4	679	9					
11	0	4858	-0-	4858	4858	737	1	3555	3	Y	504	501	0	15
						12	4	554	9					
12	0	5380	-0-	5380	10238	703	1	3084	3	Y	1413	1375	0	53
						39	4	1554	9					
01	0	3478	-0-	3478	13716	698	1	2288	3	Y	438	450	0	41
						10	4	482	9					
02	17738 X	4022	-0-	-13716	-0-	729	1	2869	3	Y	371	398	0	14
						16	4	408	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2490 X	804	-0-	-1686	-0-	413 1	278 3	Y	93	95 0	3
10	2449 X	997	-0-	-1452	-0-	11 4	102 9				
11	0	1728	-0-	1728	1728	413 1	432 3	Y	132	132 0	3
12	0	1225	-0-	1225	2953	7 4	145 9				
01	0	1396	-0-	1396	4349	453 1	1029 3	Y	217	213 0	7
02	5637 X	1288	-0-	-4349	-0-	7 4	239 9				
						384 1	633 3	Y	171	172 0	6
						20 4	188 9				
						455 1	710 3	Y	204	191 0	19
						7 4	224 9				
						416 1	662 3	Y	183	195 0	7
						9 4	201 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501		
09	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	551 1	1450 3	Y	256	255 0	8
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	15 4	282 9				
11	0	2314	-0-	2314	2314	580 1	1757 3	Y	361	362 0	7
12	0	2176	-0-	2176	4490	10 4	397 9				
01	0	2391	-0-	2391	6881	532 1	1483 3	Y	264	263 0	8
02	9069 X	2188	-0-	-6881	-0-	9 4	290 9				
						442 1	1374 3	Y	305	302 0	11
						24 4	336 9				
						479 1	1575 3	Y	300	283 0	28
						7 4	330 9				
						464 1	1428 3	Y	260	278 0	10
						10 4	286 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648		
09	7200 X	1148	-0-	-6052	-0-	376 1	7 3	Y	686	681 0	21
10	5921 X	1381	-0-	-4540	-0-	10 4	755 9				
11	0	5534	-0-	5534	5534	403 1	3 3	Y	880	884 0	17
12	0	5714	-0-	5714	11248	7 4	968 9				
01	0	5800	-0-	5800	17048	572 1	3436 3	Y	1378	1354 0	41
02	24257 X	7209	-0-	-17048	-0-	10 4	1516 9				
						570 1	3702 3	Y	1281	1274 0	48
						33 4	1409 9				
						610 1	3718 3	Y	1330	1253 0	125
						9 4	1463 9				
						727 1	5224 3	Y	1129	1211 0	43
						16 4	1242 9				
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655		
09	7140 X	1804	-0-	-5336	-0-	600 1	564 3	Y	571	567 0	5
10	7378 X	3298	-0-	-4080	-0-	12 4	628 9				
11	0	4480	-0-	4480	4480	766 1	1989 3	Y	487	487 0	5
12	0	6741	-0-	6741	11221	7 4	536 9				
01	0	3566	-0-	3566	14787	801 1	2791 3	Y	795	789 0	11
02	18022 X	3235	-0-	-14787	-0-	13 4	875 9				
						1315 1	4338 3	Y	935	933 0	13
						59 4	1029 9				
						592 1	2268 3	Y	632	634 0	11
						11 4	695 9				
						499 1	2245 3	Y	436	442 0	5
						11 4	480 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
DAVILA-GRAHAM UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	734	1	3316	3	Y	738	735	0		7
							16	4	812	9						
10		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1090	1	9635	3	Y	1085	1081	0		11
							11	4	1194	9						
11		0	8937	-0-	8937	8937	965	1	6665	3	Y	1174	1169	0		16
							16	4	1291	9						
12		0	7185	-0-	7185	16122	761	1	5645	3	Y	674	681	0		9
							38	4	741	9						
01		0	3920	-0-	3920	20042	544	1	2638	3	Y	662	660	0		11
							10	4	728	9						
02		24077 X	4035	-0-	-20042	-0-	556	1	2843	3	Y	566	570	0		7
							13	4	623	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT																
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424																
09		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	752	1	4787	3	Y	544	543	0		5
							16	4	598	9						
10		7006 X	3941	-0-	-3065	-0-	749	1	2628	3	Y	506	506	0		5
							7	4	557	9						
11		0	3046	-0-	3046	3046	682	1	1716	3	Y	580	577	0		8
							10	4	638	9						
12		0	5741	-0-	5741	8787	811	1	4177	3	Y	649	648	0		9
							39	4	714	9						
01		0	4914	-0-	4914	13701	814	1	3370	3	Y	651	649	0		11
							14	4	716	9						
02		18161 X	4460	-0-	-13701	-0-	733	1	3201	3	Y	463	468	0		6
							17	4	509	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903																
09		5130 X	15	-0-	-5115	-0-	14	1	1	4	Y	-0-	11	0		-0-
10		5301 X	3197	-0-	-2104	-0-	401	1	2547	3	Y	221	219	0		2
							6	4	243	9						
11		0	4652	-0-	4652	4652	1026	1	3125	3	Y	436	434	0		4
							21	4	480	9						
12		0	4035	-0-	4035	8687	1258	1	2285	3	Y	432	432	0		4
							17	4	475	9						
01		0	3906	-0-	3906	12593	1180	1	2181	3	Y	487	486	0		5
							9	4	536	9						
02		16150 X	3557	-0-	-12593	-0-	857	1	2219	3	Y	428	424	0		9
							10	4	471	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480																
09		4980 X	3088	-0-	-1892	-0-	394	1	2369	3	Y	279	282	0		4
							18	4	307	9						
10		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	1099	1	6515	3	Y	693	690	0		7
							15	4	762	9						
11		0	5495	-0-	5495	5495	1084	1	3794	3	Y	541	543	0		5
							22	4	595	9						
12		0	2671	-0-	2671	8166	1146	1	1111	3	Y	364	366	0		3
							14	4	400	9						
01		0	2632	-0-	2632	10798	1086	1	1162	3	Y	342	342	0		3
							8	4	376	9						
02		11736 X	938	-0-	-10798	-0-	642	1	102	3	Y	170	169	0		4
							7	4	187	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7110 X	4534	-0-	-2576	-0-	442	1	3712	3	Y	327	348	0	5
						20	4	360	9					
10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1153	1	7961	3	Y	873	870	0	8
						16	4	960	9					
11	0	6393	-0-	6393	6393	1124	1	4407	3	Y	763	765	0	6
						23	4	839	9					
12	0	6068	-0-	6068	12461	1414	1	4054	3	Y	525	526	0	5
						22	4	578	9					
01	0	5827	-0-	5827	18288	1257	1	4000	3	Y	509	509	0	5
						10	4	560	9					
02	23039 X	4751	-0-	-18288	-0-	843	1	3449	3	Y	408	404	0	9
						10	4	449	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
09	6360 X	5119	-0-	-1241	-0-	717	1	3635	3	Y	684	684	0	6
						15	4	752	9					
10	6603 X	4378	-0-	-2225	-0-	726	1	2891	3	Y	685	684	0	7
						7	4	754	9					
11	0	4131	-0-	4131	4131	692	1	2672	3	Y	687	685	0	9
						11	4	756	9					
12	0	5920	-0-	5920	10051	729	1	4355	3	Y	727	726	0	10
						36	4	800	9					
01	0	5671	-0-	5671	15722	806	1	3926	3	Y	841	837	0	14
						14	4	925	9					
02	19916 X	4194	-0-	-15722	-0-	679	1	2909	3	Y	537	544	0	7
						15	4	591	9					
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
09	10980 X	858	-0-	-10122	-0-	775	1	5	3	Y	-0-			-0-
						78	4							
10	11346 X	774	-0-	-10572	-0-	663	1	8	3	Y	-0-			-0-
						103	4							
11	10980 X	225	-0-	-10755	-0-	182	1	43	4	Y	-0-			-0-
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							
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509														
09	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	362	1	1602	3	Y	199	188	0	17
						36	4	219	9					
10	3038 X	645	-0-	-2393	-0-	96	1	498	3	Y	33	48	0	2
						15	4	36	9					
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	425	1	1784	3	Y	165	151	0	16
						99	4	182	9					
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					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE 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
09	T. A.	836	-0-	836	2194	559	1	141	3	Y	73	70	0			6
10	T. A.	956	-0-	956	3150	718	1	80	9	Y	106	105	0			7
11	T. A.	167	-0-	167	3317	112	4	117	9	Y	17	22	0			2
12	T. A.	913	-0-	913	4230	120	1	28	4	Y	125	117	0			10
01	0	459	-0-	459	4689	244	1	489	3	Y	118	119	0			9
02	2800 N	908	-0-	-1892	2797	42	4	138	9	Y	182	142	0			49
						261	1	26	3	Y						
						638	1	3	3	Y						
						67	4	200	9							
FREE UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673				
09	4830 X	646	-0-	-4184	-0-	485	1	3	3	Y	99	98	0			8
10	4991 X	677	-0-	-4314	-0-	49	4	109	9	Y	43	48	0			3
11	3060 X	91	-0-	-2969	-0-	542	1	4	3	Y	2	5	0			-0-
12	868 X	110	-0-	-758	-0-	84	4	47	9	Y	89	82	0			7
01	682 X	554	-0-	-128	-0-	72	1	17	4	Y	93	93	0			7
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	2	9	10	3	Y	48	42	0			13
						98	9	379	1	Y						
						61	4	102	9	Y						
						496	1	4	3	Y						
						52	4	53	9							
FREE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12484		PERF.13058 - 19094				
09	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1224	1	7776	3	Y	709	676	0			59
10	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	123	4	780	9	Y	771	782	0			48
11	8040 X	943	-0-	-7097	-0-	1244	1	6152	3	Y	70	111	0			7
12	10230 X	111	-0-	-10119	-0-	194	4	848	9	Y	10	16	0			1
01	10230 X	3963	-0-	-6267	-0-	156	1	673	3	Y	412	381	0			32
02	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	37	4	77	9	Y	719	557	0			194
						33	1	61	3	Y						
						6	4	11	9	Y						
						427	1	3014	3	Y						
						69	4	453	9	Y						
						1063	1	6712	3	Y						
						112	4	791	9							
KENNEDY				WELL #:	14H	RRCID -> 283131		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12279		PERF.12448 - 16204				
09	6840 X	5554	-0-	-1286	-0-	951	1	4203	3	Y	325	329	0			5
10	6293 X	6254	-0-	-39	-0-	42	4	358	9	Y	310	312	0			3
11	0	4850	-0-	4850	4850	1049	1	4850	3	Y	253	254	0			2
12	0	3396	-0-	3396	8246	14	4	341	9	Y	171	171	0			2
01	0	177	-0-	177	8423	1081	1	3469	3	Y	10	12	0			-0-
02	8423 X	-0-	-0-	-8423	-0-	22	4	278	9	Y	-0-	-0-	0			-0-
						15	4	188	9	Y						
						161	1	4	3	Y						
						1	4	11	9	Y						

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	985 1	6584 3	44 4	1053 9	Y	957	973 0				13
10	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	807 1	6950 3	11 4	729 9	Y	663	670 0				6
11	0	7288	-0-	7288	7288	956 1	5507 3	20 4	805 9	Y	732	732 0				6
12	0	3496	-0-	3496	10784	786 1	2354 3	12 4	344 9	Y	313	316 0				3
01	0	4094	-0-	4094	14878	620 1	3069 3	5 4	400 9	Y	364	363 0				4
02	T. A.	6625	-0-	6625	21503	780 1	5078 3	10 4	757 9	Y	688	677 0				15

KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851						
09	14580 X	10966	-0-	-3614	-0-	773 1	7889 3	34 4	2270 9	Y	2064	2091 0				29
10	14415 X	12203	-0-	-2212	-0-	847 1	9433 3	12 4	1911 9	Y	1737	1749 0				17
11	0	11479	-0-	11479	11479	1640 1	8019 3	34 4	1786 9	Y	1624	1627 0				14
12	0	9560	-0-	9560	21039	1704 1	6542 3	29 4	1285 9	Y	1168	1171 0				11
01	0	9858	-0-	9858	30897	1480 1	7221 3	12 4	1145 9	Y	1041	1042 0				10
02	40619 X	9722	-0-	-30897	-0-	1104 1	7603 3	14 4	1001 9	Y	910	901 0				19

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560						
09	12390 X	4076	-0-	-8314	-0-	429 1	3463 3	19 4	165 9	Y	150	159 0				2
10	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	1534 1	12267 3	22 4	432 9	Y	393	391 0				4
11	0	6028	-0-	6028	6028	1329 1	4384 3	27 4	288 9	Y	262	264 0				2
12	0	4978	-0-	4978	11006	1585 1	3075 3	22 4	296 9	Y	269	268 0				3
01	0	4536	-0-	4536	15542	1433 1	2806 3	11 4	286 9	Y	260	260 0				3
02	25399 X	9857	-0-	-15542	-0-	1330 1	8202 3	16 4	309 9	Y	281	278 0				6

DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948						
09	20430 X	9881	-0-	-10549	-0-	777 1	7636 3	17 4	1451 9	Y	1319	1322 0				12
10	20181 X	3142	-0-	-17039	-0-	598 1	1783 3	5 4	756 9	Y	687	692 0				7
11	0	11984	-0-	11984	11984	1177 1	8927 3	20 4	1860 9	Y	1691	1675 0				23
12	0	12297	-0-	12297	24281	1142 1	9443 3	59 4	1653 9	Y	1503	1505 0				21
01	0	13726	-0-	13726	38007	1252 1	10721 3	23 4	1730 9	Y	1573	1567 0				27
02	47622 X	9615	-0-	-38007	-0-	873 1	7608 3	20 4	1114 9	Y	1013	1028 0				12

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
09	T. A.	32535	-0-	32535	36610	2058	1	27096	3	Y	3031	3007	0		28
						47	4	3334	9						
10	14B2 EXT	17885	-0-	17885	54495	1319	1	15477	3	Y	977	995	0		10
						14	4	1075	9						
11	14B2 EXT	17123	-0-	17123	71618	1453	1	14789	3	Y	777	776	0		11
						26	4	855	9						
12	0	18652	-0-	18652	90270	1500	1	16383	3	Y	624	626	0		9
						83	4	686	9						
01	0	24168	-0-	24168	114438	1806	1	20671	3	Y	1507	1490	0		26
						33	4	1658	9						
02	134121 X	19683	-0-	-114438	-0-	1446	1	16729	3	Y	1341	1351	0		16
						33	4	1475	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809															
09	7170 X	4098	-0-	-3072	-0-	573	1	2516	3	Y	906	903	0		8
						12	4	997	9						
10	6324 X	4019	-0-	-2305	-0-	675	1	2459	3	Y	799	799	0		8
						6	4	879	9						
11	0	3760	-0-	3760	3760	648	1	2181	3	Y	837	834	0		11
						10	4	921	9						
12	0	3690	-0-	3690	7450	579	1	2036	3	Y	954	952	0		13
						26	4	1049	9						
01	0	5880	-0-	5880	13330	736	1	3307	3	Y	1658	1643	0		28
						13	4	1824	9						
02	18065 X	4735	-0-	-13330	-0-	544	1	2845	3	Y	1213	1226	0		15
						12	4	1334	9						
MAY B UNIT															
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978															
09	16080 X	5189	-0-	-10891	-0-	681	1	4414	3	Y	68	78	0		2
						19	4	75	9						
10	16616 X	2451	-0-	-14165	-0-	542	1	1673	3	Y	206	204	0		4
						9	4	227	9						
11	0	16393	-0-	16393	16393	1044	1	14308	3	Y	928	904	0		28
						20	4	1021	9						
12	0	5772	-0-	5772	22165	717	1	4519	3	Y	450	461	0		17
						41	4	495	9						
01	0	5453	-0-	5453	27618	712	1	4640	3	Y	82	91	0		8
						11	4	90	9						
02	39066 X	11448	-0-	-27618	-0-	761	1	10178	3	Y	447	438	0		17
						17	4	492	9						
MAY B UNIT															
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979															
09	7800 X	7679	-0-	-121	-0-	894	1	6134	3	Y	569	567	0		18
						25	4	626	9						
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1042	1	9094	3	Y	600	606	0		12
						18	4	660	9						
11	0	4082	-0-	4082	4082	759	1	2795	3	Y	469	467	0		14
						12	4	516	9						
12	0	9131	-0-	9131	13213	807	1	6341	3	Y	1759	1707	0		66
						48	4	1935	9						
01	0	6847	-0-	6847	20060	713	1	5539	3	Y	531	547	0		50
						11	4	584	9						
02	22955 X	2895	-0-	-20060	-0-	531	1	2091	3	Y	238	279	0		9
						11	4	262	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14970 X	13733	-0-	-1237	-0-	964 1	12080 3	Y	602	597 0	19
10	15469 X	13990	-0-	-1479	-0-	27 4	662 9	Y	395	406 0	8
11	0	13698	-0-	13698	13698	1009 1	12528 3	Y	550	542 0	16
12	0	15760	-0-	15760	29458	18 4	435 9	Y	1358	1323 0	51
01	0	7073	-0-	7073	36531	1012 1	12062 3	Y	151	188 0	14
02	37010 X	479	-0-	-36531	-0-	19 4	605 9	Y	15	28 0	1
						71 4	13073 3	Y			
						784 1	6111 3	Y			
						12 4	166 9	Y			
						446 1	6 3	Y			
						10 4	17 9	Y			

NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
09	810 N	572	-0-	-238	-0-	476 1	23 3	Y	23	21 0	2
10	1147 N	267	-0-	-880	-0-	48 4	25 9	Y	78	75 0	5
11	1050 N	332	-0-	-718	-0-	157 1	24 4	Y	55	55 0	5
12	589 N	50	-0-	-539	-0-	86 9	51 4	Y	8	12 0	1
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	220 1	6 4	Y	26	25 0	2
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61 9	15 4	Y	14	12 0	4
						35 1	14 4	Y			
						9 9		Y			
						90 1		Y			
						29 9		Y			
						129 1		Y			
						15 9		Y			

BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576			
09	15960 X	13836	-0-	-2124	-0-	476 1	23 3	Y	1324	1320 0	53
10	16492 X	13868	-0-	-2624	-0-	12 4	1456 9	Y	1410	1417 0	46
11	15960 X	13000	-0-	-2960	-0-	1339 1	10966 3	Y	1106	1100 0	52
12	16492 X	13180	-0-	-3312	-0-	12 4	1551 9	Y	971	989 0	34
01	14725 X	12905	-0-	-1820	-0-	1394 1	10379 3	Y	1178	1175 0	37
02	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	10 4	1217 9	Y	86	118 0	5
						1159 1	10916 3	Y			
						37 4	1068 9	Y			
						1051 1	10541 3	Y			
						17 4	1296 9	Y			
						307 1	8168 3	Y			
						6 4	95 9	Y			

BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584			
09	13410 X	12639	-0-	-771	-0-	1073 1	9890 3	Y	1512	1506 0	60
10	12989 X	11562	-0-	-1427	-0-	13 4	1663 9	Y	1539	1549 0	50
11	12930 X	10928	-0-	-2002	-0-	1316 1	8541 3	Y	1307	1295 0	62
12	13361 X	11177	-0-	-2184	-0-	12 4	1693 9	Y	1204	1224 0	42
01	13361 X	10943	-0-	-2418	-0-	1382 1	8098 3	Y	1263	1265 0	40
02	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	10 4	1438 9	Y	1306	1269 0	77
						1186 1	8630 3	Y			
						37 4	1324 9	Y			
						1050 1	8487 3	Y			
						17 4	1389 9	Y			
						1128 1	6217 3	Y			
						22 4	1437 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	(CODE)								
09	16830	X	13324	-0-	-3506	-0-	930 1	10857 3	1526 9	Y	1387	1377	0	55
							11 4	1526 9						
10	14539	X	12466	-0-	-2073	-0-	1145 1	9723 3	1588 9	Y	1444	1452	0	47
							10 4	1588 9						
11	14070	X	12120	-0-	-1950	-0-	1215 1	9574 3	1323 9	Y	1203	1193	0	57
							8 4	1323 9						
12	13857	X	11167	-0-	-2690	-0-	964 1	9185 3	988 9	Y	898	924	0	31
							30 4	988 9						
01	13764	X	12166	-0-	-1598	-0-	920 1	9866 3	1365 9	Y	1241	1233	0	39
							15 4	1365 9						
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	880 1	7191 3	1188 9	Y	1080	1055	0	64
							17 4	1188 9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
09	11400	X	9253	-0-	-2147	-0-	912 1	7344 3	986 9	Y	896	892	0	36
							11 4	986 9						
10	0		7666	-0-	7666	7666	1083 1	5789 3	785 9	Y	714	727	0	23
							9 4	785 9						
11	0		8141	-0-	8141	15807	1144 1	6109 3	880 9	Y	800	785	0	38
							8 4	880 9						
12	0		8239	-0-	8239	24046	1013 1	6257 3	937 9	Y	852	860	0	30
							32 4	937 9						
01	0		8229	-0-	8229	32275	921 1	6216 3	1077 9	Y	979	978	0	31
							15 4	1077 9						
02	39409	X	7134	-0-	-32275	-0-	895 1	5206 3	1016 9	Y	924	900	0	55
							17 4	1016 9						
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
09	15990	X	11263	-0-	-4727	-0-	1055 1	8201 3	1984 9	Y	1804	1795	0	17
							23 4	1984 9						
10	16182	X	12274	-0-	-3908	-0-	1298 1	9785 3	1179 9	Y	1072	1078	0	11
							12 4	1179 9						
11	0		7447	-0-	7447	7447	979 1	5766 3	686 9	Y	624	627	0	8
							16 4	686 9						
12	0		8027	-0-	8027	15474	959 1	6386 3	634 9	Y	576	576	0	8
							48 4	634 9						
01	0		9628	-0-	9628	25102	858 1	8030 3	724 9	Y	658	655	0	11
							16 4	724 9						
02	29157	X	4055	-0-	-25102	-0-	499 1	3217 3	328 9	Y	298	305	0	4
							11 4	328 9						
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
09	12450	X	1607	-0-	-10843	-0-	518 1	797 3	286 9	Y	260	269	0	10
							6 4	286 9						
10	0		1378	-0-	1378	1378	494 1	672 3	208 9	Y	189	193	0	6
							4 4	208 9						
11	0		-0-	-0-	-0-	1378				Y	-0-	6	0	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1378				Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1378				Y	-0-			-0-
02	4682	X	3304	-0-	-1378	-0-	3304 3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7590 X	4510	-0-	-3080	-0-	634 1	3371 3	444	434 0	Y	444	434 0			14
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	17 4	488 9			Y	389	395 0			8
11	0	1097	-0-	1097	1097	631 1	3200 3			Y	154	157 0			5
12	0	1358	-0-	1358	2455	11 4	428 9			Y	315	308 0			12
01	0	508	-0-	508	2963	469 1	452 3			Y	49	56 0			5
02	3283 X	320	-0-	-2963	-0-	7 4	169 9			Y	-0-	5 0			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282						
09	9990 X	5416	-0-	-4574	-0-	429 1	4429 3			Y	496	494 0			15
10	10323 X	6737	-0-	-3586	-0-	12 4	546 9			Y	754	754 0			15
11	0	8292	-0-	8292	8292	605 1	5293 3			Y	736	729 0			22
12	0	9357	-0-	9357	17649	10 4	829 9			Y	704	700 0			26
01	0	8879	-0-	8879	26528	715 1	6754 3			Y	791	743 0			74
02	33606 X	7078	-0-	-26528	-0-	13 4	810 9			Y	655	704 0			25
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136						
09	5460 X	5349	-0-	-111	-0-	763 1	7773 3			Y	681	680 0			17
10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	47 4	774 9			Y	903	915 0			5
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	840 1	6363 3			Y	819	814 0			10
12	0	5656	-0-	5656	5656	25 4	993 9			Y	822	820 0			12
01	0	4916	-0-	4916	10572	712 1	2838 3			Y	1029	1025 0			16
02	15440 X	4868	-0-	-10572	-0-	36 4	901 9			Y	1258	1121 0	124 1		29
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028						
09	3720 X	479	-0-	-3241	-0-	694 1	4029 3			Y	-0-				-0-
10	0	3069	-0-	3069	3069	29 4	904 9			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3069	644 1	3122 3			Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3069	18 4	1132 9			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3069	620 1	2846 3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	6890	-0-	6890	9959	18 4	1384 9			Y	587	552 0			35

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12810 X	9853	-0-	-2957	-0-	1037	1	8015	3	Y	686	696 0	10
						46	4	755	9				
10	13237 X	12160	-0-	-1077	-0-	1212	1	10012	3	Y	835	837 0	8
						17	4	919	9				
11	0	10661	-0-	10661	10661	1362	1	8292	3	Y	889	890 0	7
						29	4	978	9				
12	0	10145	-0-	10145	20806	1587	1	7505	3	Y	931	929 0	9
						29	4	1024	9				
01	0	10523	-0-	10523	31329	1542	1	8023	3	Y	859	859 0	9
						13	4	945	9				
02	40429 X	9100	-0-	-31329	-0-	1074	1	7321	3	Y	629	625 0	13
						13	4	692	9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500				
09	9270 X	5592	-0-	-3678	-0-	954	1	4127	3	Y	426	440 0	6
						42	4	469	9				
10	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	1215	1	6064	3	Y	749	748 0	7
						17	4	824	9				
11	0	5031	-0-	5031	5031	1495	1	2526	3	Y	892	892 0	7
						29	4	981	9				
12	0	2975	-0-	2975	8006	834	1	1690	3	Y	399	402 0	4
						12	4	439	9				
01	0	6666	-0-	6666	14672	1452	1	4234	3	Y	881	876 0	9
						11	4	969	9				
02	19375 X	4703	-0-	-14672	-0-	925	1	3103	3	Y	604	600 0	13
						11	4	664	9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466				
09	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	647	1	5682	3	Y	1567	1563 0	48
						18	4	1724	9				
10	8091 X	7767	-0-	-324	-0-	713	1	6329	3	Y	648	683 0	13
						12	4	713	9				
11	0	1807	-0-	1807	1807	392	1	895	3	Y	467	466 0	14
						6	4	514	9				
12	0	392	-0-	392	2199	200	1	3	3	Y	163	171 0	6
						10	4	179	9				
01	0	503	-0-	503	2702	224	1	4	3	Y	247	230 0	23
						3	4	272	9				
02	10178 X	7476	-0-	-2702	-0-	366	1	6762	3	Y	309	320 0	12
						8	4	340	9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248				
09	6390 X	5339	-0-	-1051	-0-	927	1	3675	3	Y	633	647 0	9
						41	4	696	9				
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1066	1	3209	3	Y	558	562 0	5
						14	4	614	9				
11	0	3322	-0-	3322	3322	1288	1	1436	3	Y	521	522 0	4
						25	4	573	9				
12	0	7000	-0-	7000	10322	1720	1	4010	3	Y	1132	1125 0	11
						25	4	1245	9				
01	0	5367	-0-	5367	15689	1378	1	3166	3	Y	738	742 0	7
						11	4	812	9				
02	21198 X	5509	-0-	-15689	-0-	990	1	3763	3	Y	676	669 0	14
						12	4	744	9				

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7140 X	4775	-0-	-2365	-0-	814	1	3592	3	Y	261	248	0	22	
						82	4	287	9						
10	7378 X	4346	-0-	-3032	-0-	748	1	3187	3	Y	268	273	0	17	
						116	4	295	9						
11	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	1347	1	5366	3	Y	374	355	0	36	
						314	4	411	9						
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						

 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

09	8940 X	8280	-0-	-660	-0-	821	1	6751	3	Y	623	621	0	19
						23	4	685	9					
10	9083 X	8181	-0-	-902	-0-	827	1	6636	3	Y	640	647	0	12
						14	4	704	9					
11	0	6560	-0-	6560	6560	710	1	5255	3	Y	530	526	0	16
						12	4	583	9					
12	0	6682	-0-	6682	13242	714	1	5463	3	Y	421	421	0	16
						42	4	463	9					
01	0	7666	-0-	7666	20908	792	1	6118	3	Y	676	629	0	63
						12	4	744	9					
02	27471 X	6563	-0-	-20908	-0-	726	1	5218	3	Y	548	590	0	21
						16	4	603	9					

 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

09	9060 X	5908	-0-	-3152	-0-	721	1	4677	3	Y	445	446	0	14
						20	4	490	9					
10	8959 X	5922	-0-	-3037	-0-	728	1	4586	3	Y	542	545	0	11
						12	4	596	9					
11	0	5527	-0-	5527	5527	670	1	4246	3	Y	545	540	0	16
						11	4	600	9					
12	0	5395	-0-	5395	10922	653	1	4188	3	Y	469	467	0	18
						38	4	516	9					
01	0	5105	-0-	5105	16027	661	1	3478	3	Y	869	805	0	82
						10	4	956	9					
02	20026 X	3999	-0-	-16027	-0-	601	1	2766	3	Y	563	623	0	22
						13	4	619	9					

 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

09	11730 X	7262	-0-	-4468	-0-	588	1	5757	3	Y	818	823	0	25
						17	4	900	9					
10	12121 X	7696	-0-	-4425	-0-	640	1	6099	3	Y	860	868	0	17
						11	4	946	9					
11	0	8038	-0-	8038	8038	681	1	6645	3	Y	636	634	0	19
						12	4	700	9					
12	0	8145	-0-	8145	16183	681	1	6808	3	Y	558	556	0	21
						42	4	614	9					
01	0	7593	-0-	7593	23776	691	1	6109	3	Y	711	665	0	67
						11	4	782	9					
02	30412 X	6636	-0-	-23776	-0-	637	1	5212	3	Y	703	743	0	27
						14	4	773	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8610 X	6874	-0-	-1736	-0-	965 1	5419 3	97 4	393 9	Y	357	342 0			30
10	0	6701	-0-	6701	6701	1046 1	5099 3	163 4	393 9	Y	357	365 0			22
11	0	3083	-0-	3083	9784	1035 1	1595 3	241 4	212 9	Y	193	197 0			18
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
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531															
09	7200 X	5361	-0-	-1839	-0-	903 1	4066 3	91 4	301 9	Y	274	262 0			23
10	6200 X	5269	-0-	-931	-0-	980 1	3812 3	152 4	325 9	Y	295	300 0			18
11	6000 X	4769	-0-	-1231	-0-	1076 1	3178 3	251 4	264 9	Y	240	235 0			23
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
MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945															
09	8160 X	659	-0-	-7501	-0-	520 1	19 3	14 4	106 9	Y	96	107 0			3
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	742 1	4441 3	13 4	801 9	Y	728	717 0			14
11	0	1562	-0-	1562	1562	521 1	792 3	8 4	241 9	Y	219	226 0			7
12	0	536	-0-	536	2098	487 1	10 3	25 4	14 9	Y	13	19 0			1
01	0	507	-0-	507	2605	489 1	8 3	7 4	3 9	Y	3	4 0			-0-
02	9034 X	6429	-0-	-2605	-0-	731 1	3870 3	16 4	1812 9	Y	1647	1584 0			63
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878															
09	9150 X	5285	-0-	-3865	-0-	670 1	4182 3	19 4	414 9	Y	376	386 0			12
10	9455 X	5871	-0-	-3584	-0-	707 1	4714 3	12 4	438 9	Y	398	402 0			8
11	0	5695	-0-	5695	5695	647 1	4696 3	11 4	341 9	Y	310	309 0			9
12	0	8358	-0-	8358	14053	814 1	6986 3	49 4	509 9	Y	463	455 0			17
01	0	8017	-0-	8017	22070	782 1	6304 3	12 4	919 9	Y	835	774 0			78
02	27861 X	5791	-0-	-22070	-0-	702 1	4336 3	15 4	738 9	Y	671	723 0			26

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7440 X	6541	-0-	-899	-0-	852 1	4888 3	Y	707	688 0	22
						23 4	778 9				
10	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	903 1	5564 3	Y	699	707 0	14
						15 4	769 9				
11	0	6133	-0-	6133	6133	793 1	4763 3	Y	512	511 0	15
						14 4	563 9				
12	0	7185	-0-	7185	13318	894 1	4998 3	Y	1129	1102 0	42
						51 4	1242 9				
01	0	6069	-0-	6069	19387	868 1	4663 3	Y	477	474 0	45
						13 4	525 9				
02	24377 X	4990	-0-	-19387	-0-	831 1	3842 3	Y	272	307 0	10
						18 4	299 9				
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923		
09	7110 X	3372	-0-	-3738	-0-	622 1	2070 3	Y	603	613 0	19
						17 4	663 9				
10	7006 X	6838	-0-	-168	-0-	754 1	4675 3	Y	1269	1263 0	25
						13 4	1396 9				
11	0	6042	-0-	6042	6042	671 1	4247 3	Y	1012	1007 0	30
						11 4	1113 9				
12	0	6006	-0-	6006	12048	734 1	4130 3	Y	1000	993 0	37
						42 4	1100 9				
01	0	5974	-0-	5974	18022	731 1	4035 3	Y	1088	1023 0	102
						11 4	1197 9				
02	23137 X	5115	-0-	-18022	-0-	703 1	3387 3	Y	918	985 0	35
						15 4	1010 9				
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143		
09	10410 X	7690	-0-	-2720	-0-	901 1	5863 3	Y	759	813 0	63
						91 4	835 9				
10	20460 X	8108	-0-	-12352	-0-	1036 1	5956 3	Y	868	877 0	54
						161 4	955 9				
11	19800 X	765	-0-	-19035	-0-	111 1	558 3	Y	64	112 0	6
						26 4	70 9				
12	20460 X	5057	-0-	-15403	-0-	516 1	3986 3	Y	424	398 0	32
						89 4	466 9				
01	14942 X	2071	-0-	-12871	-0-	389 1	1244 3	Y	341	346 0	27
						63 4	375 9				
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	534 1	3297 3	Y	554	431 0	150
						56 4	609 9				
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362		
09	19020 X	15160	-0-	-3860	-0-	1250 1	13166 3	Y	562	543 0	47
						126 4	618 9				
10	19654 X	12562	-0-	-7092	-0-	1280 1	10499 3	Y	531	545 0	33
						199 4	584 9				
11	17370 X	3719	-0-	-13651	-0-	389 1	3121 3	Y	107	130 0	10
						91 4	118 9				
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				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459															
M	O	ALLOW 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		10050 X	9915	-0-	-135	-0-	703 1	7247 3	Y	1768	1760	0			55
							20 4	1945 9							
10		10385 X	9548	-0-	-837	-0-	736 1	7698 3	Y	1001	1037	0			19
							13 4	1101 9							
11		0	8706	-0-	8706	8706	685 1	7126 3	Y	802	797	0			24
							13 4	882 9							
12		0	8501	-0-	8501	17207	691 1	6967 3	Y	727	724	0			27
							43 4	800 9							
01		0	8128	-0-	8128	25335	693 1	6467 3	Y	870	815	0			82
							11 4	957 9							
02		32346 X	7011	-0-	-25335	-0-	704 1	5515 3	Y	706	761	0			27
							15 4	777 9							
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979															
09		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	891 1	7816 3	Y	974	973	0			30
							25 4	1071 9							
10		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	948 1	8254 3	Y	1085	1094	0			21
							16 4	1194 9							
11		0	2737	-0-	2737	2737	528 1	1881 3	Y	290	302	0			9
							9 4	319 9							
12		0	6091	-0-	6091	8828	814 1	4504 3	Y	661	645	0			25
							46 4	727 9							
01		0	3237	-0-	3237	12065	561 1	2275 3	Y	357	348	0			34
							8 4	393 9							
02		12468 X	403	-0-	-12065	-0-	368 1	24 3	Y	3	37	0			-0-
							8 4	3 9							
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851															
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	862 1	2447 3	Y	358	359	0			5
							38 4	394 9							
10		3968 X	3478	-0-	-490	-0-	734 1	2422 3	Y	284	286	0			3
							10 4	312 9							
11		0	2466	-0-	2466	2466	462 1	1730 3	Y	241	242	0			2
							9 4	265 9							
12		0	2088	-0-	2088	4554	747 1	994 3	Y	306	305	0			3
							10 4	337 9							
01		0	3197	-0-	3197	7751	578 1	2314 3	Y	273	273	0			3
							5 4	300 9							
02		10872 X	3121	-0-	-7751	-0-	757 1	2084 3	Y	246	244	0			5
							9 4	271 9							
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558															
09		3870 X	2192	-0-	-1678	-0-	542 1	852 3	Y	704	723	0			10
							24 4	774 9							
10		3999 X	2855	-0-	-1144	-0-	583 1	1565 3	Y	635	639	0			6
							8 4	699 9							
11		0	2686	-0-	2686	2686	628 1	1332 3	Y	649	650	0			5
							12 4	714 9							
12		0	1497	-0-	1497	4183	611 1	330 3	Y	499	499	0			5
							7 4	549 9							
01		0	1878	-0-	1878	6061	519 1	951 3	Y	367	368	0			4
							4 4	404 9							
02		8171 X	2110	-0-	-6061	-0-	577 1	1064 3	Y	420	415	0			9
							7 4	462 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	365 1	2997 3	16 4	403 9	Y	366	367 0		5
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	379 1	3355 3	5 4	442 9	Y	402	403 0		4
11	0	373	-0-	373	373	209 1	20 3	4 4	140 9	Y	127	130 0		1
12	0	2276	-0-	2276	2649	359 1	1597 3	6 4	314 9	Y	285	283 0		3
01	0	2767	-0-	2767	5416	328 1	2007 3	3 4	429 9	Y	390	389 0		4
02	7927 X	2511	-0-	-5416	-0-	489 1	1640 3	6 4	376 9	Y	342	339 0		7
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
09	12780 X	10623	-0-	-2157	-0-	1000 1	8580 3	31 4	1012 9	Y	920	931 0		17
10	13454 X	10564	-0-	-2890	-0-	1074 1	8597 3	21 4	872 9	Y	793	793 0		17
11	0	11148	-0-	11148	11148	1196 1	9118 3	31 4	803 9	Y	730	734 0		13
12	0	10305	-0-	10305	21453	1224 1	8159 3	68 4	854 9	Y	776	770 0		19
01	0	8886	-0-	8886	30339	1365 1	6766 3	33 4	722 9	Y	656	632 0		43
02	37367 X	7028	-0-	-30339	-0-	892 1	5754 3	21 4	361 9	Y	328	358 0		13
MAY B UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977														
09	14400 X	8674	-0-	-5726	-0-	880 1	6936 3	25 4	833 9	Y	757	747 0		23
10	14880 X	10051	-0-	-4829	-0-	955 1	7915 3	16 4	1165 9	Y	1059	1061 0		21
11	0	10346	-0-	10346	10346	892 1	8526 3	16 4	912 9	Y	829	825 0		25
12	0	11283	-0-	11283	21629	945 1	9348 3	58 4	932 9	Y	847	840 0		32
01	0	11280	-0-	11280	32909	939 1	9260 3	15 4	1066 9	Y	969	910 0		91
02	41841 X	8932	-0-	-32909	-0-	861 1	7190 3	19 4	862 9	Y	784	845 0		30
MAY B UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857														
09	16230 X	9266	-0-	-6964	-0-	830 1	7634 3	23 4	779 9	Y	708	707 0		22
10	15965 X	11123	-0-	-4842	-0-	897 1	8749 3	15 4	1462 9	Y	1329	1325 0		26
11	0	12905	-0-	12905	12905	948 1	10561 3	18 4	1378 9	Y	1253	1241 0		38
12	0	12347	-0-	12347	25252	983 1	10234 3	61 4	1069 9	Y	972	974 0		36
01	0	11847	-0-	11847	37099	960 1	9721 3	15 4	1151 9	Y	1046	984 0		98
02	48243 X	11144	-0-	-37099	-0-	958 1	9209 3	21 4	956 9	Y	869	934 0		33

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:		9H	RRCID ->	285060	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	12178	PERF.12520	- 20582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
10	527 N	249	-0-	-278	-0-	174	1	31	3	Y	38	38	0		-0-
						2	4	42	9						
11	0	1677	-0-	1677	1677	1120	1	268	3	Y	243	241	0		2
						22	4	267	9						
12	0	695	-0-	695	2372	525	1	91	3	Y	66	67	0		1
						6	4	73	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	2372					Y	-0-	1	0		-0-
02	2497 N	125	-0-	-2372	-0-	76	1	18	3	Y	27	26	0		1
						1	4	30	9						

DAVILA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285062	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	12196	PERF.12651	- 20132		
09	28350 X	20422	-0-	-7928	-0-	1522	1	16740	3	Y	1902	1994	0		26
						68	4	2092	9						
10	28303 X	27054	-0-	-1249	-0-	1965	1	22620	3	Y	2219	2224	0		21
						28	4	2441	9						
11	0	21874	-0-	21874	21874	2106	1	17447	3	Y	2068	2072	0		17
						46	4	2275	9						
12	0	21677	-0-	21677	43551	2678	1	16505	3	Y	2217	2213	0		21
						55	4	2439	9						
01	0	20711	-0-	20711	64262	2326	1	16024	3	Y	2128	2128	0		21
						20	4	2341	9						
02	81529 X	17267	-0-	-64262	-0-	1486	1	14020	3	Y	1584	1571	0		34
						19	4	1742	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	285185	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12462	- 18617		
09	16800 X	11448	-0-	-5352	-0-	841	1	10181	3	Y	365	366	0		11
						24	4	402	9						
10	15190 X	12315	-0-	-2875	-0-	858	1	10192	3	Y	1136	1125	0		22
						15	4	1250	9						
11	0	11126	-0-	11126	11126	795	1	9427	3	Y	808	806	0		24
						15	4	889	9						
12	0	10442	-0-	10442	21568	710	1	8843	3	Y	766	761	0		29
						46	4	843	9						
01	0	10591	-0-	10591	32159	782	1	8790	3	Y	915	858	0		86
						12	4	1007	9						
02	42697 X	10538	-0-	-32159	-0-	830	1	8861	3	Y	754	811	0		29
						18	4	829	9						

FREE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285187	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12740	- 16892		
09	12300 X	7448	-0-	-4852	-0-	699	1	6169	3	Y	464	462	0		39
						70	4	510	9						
10	16616 X	12735	-0-	-3881	-0-	1396	1	10210	3	Y	829	817	0		51
						217	4	912	9						
11	16080 X	8648	-0-	-7432	-0-	737	1	7302	3	Y	397	410	0		38
						172	4	437	9						
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						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 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	EOM BALANCE
09	8190 X	5059	-0-	-3131	-0-	683 1	3865 3	19 4	492 9	Y	447	448 0			14
10	8711 X	2602	-0-	-6109	-0-	583 1	1647 3	10 4	362 9	Y	329	337 0			6
11	0	6702	-0-	6702	6702	736 1	5342 3	13 4	611 9	Y	555	544 0			17
12	0	6964	-0-	6964	13666	796 1	5529 3	46 4	593 9	Y	539	536 0			20
01	0	772	-0-	772	14438	525 1	1 3	8 4	238 9	Y	216	216 0			20
02	17711 X	3273	-0-	-14438	-0-	624 1	2484 3	13 4	152 9	Y	138	153 0			5
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472															
09	13350 X	11534	-0-	-1816	-0-	696 1	9351 3	20 4	1467 9	Y	1334	1328 0			41
10	13516 X	12213	-0-	-1303	-0-	726 1	9793 3	13 4	1681 9	Y	1528	1539 0			30
11	0	12026	-0-	12026	12026	703 1	9837 3	14 4	1472 9	Y	1338	1328 0			40
12	0	11418	-0-	11418	23444	684 1	9380 3	45 4	1309 9	Y	1190	1185 0			45
01	0	10433	-0-	10433	33877	740 1	7933 3	12 4	1748 9	Y	1589	1485 0			149
02	43231 X	9354	-0-	-33877	-0-	763 1	7794 3	17 4	780 9	Y	709	831 0			27
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
09	10770 X	7856	-0-	-2914	-0-	776 1	6322 3	22 4	736 9	Y	669	671 0			21
10	11129 X	9350	-0-	-1779	-0-	849 1	7740 3	15 4	746 9	Y	678	686 0			13
11	0	6472	-0-	6472	6472	781 1	5098 3	13 4	580 9	Y	527	524 0			16
12	0	6552	-0-	6552	13024	564 1	5507 3	35 4	446 9	Y	405	406 0			15
01	0	10429	-0-	10429	23453	918 1	8710 3	14 4	787 9	Y	715	663 0			67
02	29285 X	5832	-0-	-23453	-0-	690 1	4494 3	15 4	633 9	Y	575	620 0			22
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
09	9360 X	7015	-0-	-2345	-0-	682 1	5581 3	19 4	733 9	Y	666	663 0			21
10	9672 X	7808	-0-	-1864	-0-	722 1	6190 3	12 4	884 9	Y	804	809 0			16
11	0	7076	-0-	7076	7076	673 1	5620 3	12 4	771 9	Y	701	696 0			21
12	0	7352	-0-	7352	14428	729 1	5857 3	43 4	723 9	Y	657	653 0			25
01	0	6816	-0-	6816	21244	691 1	5398 3	11 4	716 9	Y	651	615 0			61
02	27229 X	5985	-0-	-21244	-0-	670 1	4606 3	15 4	694 9	Y	631	668 0			24

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	455 1	786 3	12 4	172 9	Y	156	155 0				5
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	466 1	959 3	8 4	179 9	Y	163	165 0				3
11	0	1081	-0-	1081	1081	436 1	524 3	7 4	114 9	Y	104	104 0				3
12	0	716	-0-	716	1797	453 1	162 3	23 4	78 9	Y	71	71 0				3
01	0	906	-0-	906	2703	438 1	308 3	6 4	154 9	Y	140	130 0				13
02	2800 N	1118	-0-	-1682	1021	382 1	523 3	8 4	205 9	Y	186	192 0				7
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480						
09	5910 X	4277	-0-	-1633	-0-	607 1	2870 3	17 4	783 9	Y	712	702 0				22
10	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	625 1	2999 3	10 4	697 9	Y	634	644 0				12
11	0	3515	-0-	3515	3515	690 1	2321 3	11 4	493 9	Y	448	447 0				13
12	0	3733	-0-	3733	7248	747 1	2224 3	40 4	722 9	Y	656	644 0				25
01	0	3067	-0-	3067	10315	783 1	1436 3	12 4	836 9	Y	760	714 0				71
02	22385 X	12070	-0-	-10315	-0-	688 1	10616 3	15 4	751 9	Y	683	728 0				26
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373						
09	10230 X	6519	-0-	-3711	-0-	941 1	4829 3	131 4	618 9	Y	562	599 0				17
10	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1367 1	10525 3	355 4	2274 9	Y	2067	2026 0				58
11	10230 X	9803	-0-	-427	-0-	837 1	7284 3	287 4	1395 9	Y	1268	1287 0				39
12	9889 X	8892	-0-	-997	-0-	646 1	6479 3	208 4	1559 9	Y	1417	1369 0				87
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1166 1	9489 3	154 4	278 9	Y	253	331 0				9
02	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	866 1	8099 3	131 4	540 9	Y	491	481 0				19
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437						
09	18810 X	15753	-0-	-3057	-0-	1262 1	13724 3	127 4	640 9	Y	582	566 0				49
10	19313 X	12584	-0-	-6729	-0-	1188 1	10575 3	185 4	636 9	Y	578	591 0				36
11	18690 X	17437	-0-	-1253	-0-	2077 1	14095 3	485 4	780 9	Y	709	677 0				68
12	17391 X	10753	-0-	-6638	-0-	1348 1	8462 3	232 4	711 9	Y	646	665 0				49
01	17391 X	4656	-0-	-12735	-0-	464 1	3890 3	75 4	227 9	Y	206	239 0				16
02	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	1911 1	12572 3	201 4	769 9	Y	699	526 0				189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	1742	1	16131	3	Y	884	830	0		74
						175	4	972	9						
10	15996 X	12204	-0-	-3792	-0-	1307	1	10177	3	Y	470	515	0		29
						203	4	517	9						
11	15480 X	10598	-0-	-4882	-0-	1522	1	8322	3	Y	363	357	0		35
						355	4	399	9						
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						

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

09	10500 X	7604	-0-	-2896	-0-	1001	1	6265	3	Y	280	307	0		5
						30	4	308	9						
10	10850 X	8524	-0-	-2326	-0-	1190	1	6565	3	Y	678	668	0		15
						23	4	746	9						
11	0	10457	-0-	10457	10457	1421	1	8272	3	Y	661	664	0		12
						37	4	727	9						
12	0	9629	-0-	9629	20086	1415	1	7642	3	Y	450	451	0		11
						77	4	495	9						
01	0	8929	-0-	8929	29015	1495	1	6926	3	Y	429	412	0		28
						36	4	472	9						
02	36615 X	7600	-0-	-29015	-0-	959	1	6194	3	Y	386	398	0		16
						22	4	425	9						

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	9	9	0		-0-
12	T. A.	16410	-0-	16410	16471	1277	1	13722	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						

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

09	14280 X	11319	-0-	-2961	-0-	1033	1	9537	3	Y	652	659	0		12
						32	4	717	9						
10	14756 X	10918	-0-	-3838	-0-	1112	1	9245	3	Y	491	492	0		11
						21	4	540	9						
11	0	11278	-0-	11278	11278	1216	1	9426	3	Y	549	550	0		10
						32	4	604	9						
12	0	10501	-0-	10501	21779	1258	1	8685	3	Y	443	442	0		11
						71	4	487	9						
01	0	10080	-0-	10080	31859	1453	1	8029	3	Y	512	489	0		34
						35	4	563	9						
02	40459 X	8600	-0-	-31859	-0-	963	1	7051	3	Y	512	525	0		21
						23	4	563	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
M O	ALLOW 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	5940 X	5607	-0-	-333	-0-	546	1	4674	3	Y	283	288	2	8
						76	4	311	9					
10	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	506	1	4872	3	Y	337	336	2	9
						132	4	371	9					
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	398	1	5067	3	Y	341	339	2	11
						137	4	375	9					
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					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
09	13260 X	9317	-0-	-3943	-0-	1048	1	7466	3	Y	701	705	0	13
						32	4	771	9					
10	13113 X	8066	-0-	-5047	-0-	1147	1	6412	3	Y	441	444	0	10
						22	4	485	9					
11	0	11136	-0-	11136	11136	1388	1	9068	3	Y	585	584	0	11
						36	4	644	9					
12	0	7694	-0-	7694	18830	1263	1	5701	3	Y	603	599	0	15
						67	4	663	9					
01	0	9552	-0-	9552	28382	1661	1	7217	3	Y	576	553	0	38
						40	4	634	9					
02	31993 X	3611	-0-	-28382	-0-	914	1	2366	3	Y	282	308	0	12
						21	4	310	9					
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
09	11310 X	8422	-0-	-2888	-0-	881	1	6743	3	Y	690	698	0	10
						39	4	759	9					
10	11687 X	10626	-0-	-1061	-0-	1066	1	8832	3	Y	648	652	0	6
						15	4	713	9					
11	0	8807	-0-	8807	8807	1132	1	6893	3	Y	689	689	0	6
						24	4	758	9					
12	0	7559	-0-	7559	16366	1148	1	5702	3	Y	625	625	0	6
						21	4	688	9					
01	0	9474	-0-	9474	25840	1272	1	7406	3	Y	714	713	0	7
						11	4	785	9					
02	32715 X	6875	-0-	-25840	-0-	946	1	5355	3	Y	511	507	0	11
						12	4	562	9					
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
09	12450 X	9571	-0-	-2879	-0-	916	1	6930	3	Y	1531	1564	0	21
						41	4	1684	9					
10	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	1222	1	11895	3	Y	1759	1763	0	17
						17	4	1935	9					
11	0	11138	-0-	11138	11138	1150	1	8337	3	Y	1478	1483	0	12
						25	4	1626	9					
12	0	9541	-0-	9541	20679	1238	1	6820	3	Y	1326	1325	0	13
						24	4	1459	9					
01	0	7816	-0-	7816	28495	706	1	6405	3	Y	635	642	0	6
						6	4	699	9					
02	40553 X	12058	-0-	-28495	-0-	1183	1	9913	3	Y	861	849	0	18
						15	4	947	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
M O	ALLOW 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	13530 X	8164	-0-	-5366	-0-	1072	1	6532	3	Y	480	491	0	9
						32	4	528	9					
10	13981 X	6490	-0-	-7491	-0-	1071	1	5001	3	Y	362	363	0	8
						20	4	398	9					
11	0	9189	-0-	9189	9189	1301	1	7380	3	Y	432	432	0	8
						33	4	475	9					
12	0	10249	-0-	10249	19438	1499	1	8140	3	Y	481	477	0	12
						81	4	529	9					
01	0	13913	-0-	13913	33351	2048	1	11090	3	Y	659	628	0	43
						50	4	725	9					
02	40080 X	6729	-0-	-33351	-0-	1117	1	5263	3	Y	294	325	0	12
						26	4	323	9					
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
09	20340 X	19740	-0-	-600	-0-	1630	1	17128	3	Y	744	705	0	62
						164	4	818	9					
10	21018 X	14548	-0-	-6470	-0-	1540	1	12134	3	Y	577	603	0	36
						239	4	635	9					
11	20340 X	18199	-0-	-2141	-0-	2073	1	15061	3	Y	528	514	0	50
						484	4	581	9					
12	20398 X	13439	-0-	-6959	-0-	1418	1	11384	3	Y	357	380	0	27
						244	4	393	9					
01	20398 X	12987	-0-	-7411	-0-	1481	1	10776	3	Y	447	439	0	35
						238	4	492	9					
02	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	2059	1	14061	3	Y	532	423	0	144
						217	4	585	9					
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
09	3990 X	3667	-0-	-323	-0-	819	1	2259	3	Y	503	514	0	7
						36	4	553	9					
10	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	1190	1	2840	3	Y	441	444	0	4
						16	4	485	9					
11	0	4803	-0-	4803	4803	1348	1	2714	3	Y	649	648	0	5
						27	4	714	9					
12	0	1698	-0-	1698	6501	982	1	301	3	Y	367	369	0	3
						11	4	404	9					
01	0	934	-0-	934	7435	141	1	373	3	Y	381	380	0	4
						1	4	419	9					
02	10335 X	2900	-0-	-7435	-0-	760	1	1645	3	Y	442	437	0	9
						9	4	486	9					
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
09	17520 X	14507	-0-	-3013	-0-	1005	1	12069	3	Y	1276	1270	0	39
						29	4	1404	9					
10	17422 X	14905	-0-	-2517	-0-	1021	1	12304	3	Y	1420	1431	0	28
						18	4	1562	9					
11	0	14713	-0-	14713	14713	983	1	12481	3	Y	1118	1113	0	33
						19	4	1230	9					
12	0	12164	-0-	12164	26877	775	1	10176	3	Y	1057	1050	0	40
						50	4	1163	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	26877					Y	-0-	40	0	-0-
02	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	287163	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12594	-	20380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	16290	X	13767	-0-	-2523	-0-	1017	1	11512	3	Y	1099	1095	0	34
							29	4	1209	9					
10	15872	X	13899	-0-	-1973	-0-	1023	1	11545	3	Y	1194	1205	0	23
							18	4	1313	9					
11	0		14017	-0-	14017	14017	1054	1	11748	3	Y	1087	1077	0	33
							19	4	1196	9					
12	0		13757	-0-	13757	27774	1032	1	11462	3	Y	1089	1081	0	41
							65	4	1198	9					
01	0		18358	-0-	18358	46132	1292	1	15415	3	Y	1482	1384	0	139
							21	4	1630	9					
02	62736	X	16604	-0-	-46132	-0-	1271	1	13887	3	Y	1289	1379	0	49
							28	4	1418	9					

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	-	20318		
09	14490	X	13383	-0-	-1107	-0-	913	1	11238	3	Y	1096	1092	0	34
							26	4	1206	9					
10	15903	X	14344	-0-	-1559	-0-	963	1	11811	3	Y	1412	1419	0	27
							17	4	1553	9					
11	0		13720	-0-	13720	13720	912	1	11625	3	Y	1060	1055	0	32
							17	4	1166	9					
12	0		11201	-0-	11201	24921	849	1	9670	3	Y	571	582	0	21
							54	4	628	9					
01	0		15287	-0-	15287	40208	1037	1	13005	3	Y	1116	1032	0	105
							17	4	1228	9					
02	53741	X	13533	-0-	-40208	-0-	988	1	11410	3	Y	1012	1078	0	39
							22	4	1113	9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	-	18952		
09	24420	X	20520	-0-	-3900	-0-	1352	1	17554	3	Y	1429	1446	0	26
							42	4	1572	9					
10	25234	X	20531	-0-	-4703	-0-	1438	1	17623	3	Y	1311	1309	0	28
							28	4	1442	9					
11	0		19355	-0-	19355	19355	1517	1	16630	3	Y	1061	1070	0	19
							41	4	1167	9					
12	0		19365	-0-	19365	38720	1607	1	16553	3	Y	1007	1001	0	25
							97	4	1108	9					
01	0		18501	-0-	18501	57221	1841	1	16059	3	Y	505	497	0	33
							45	4	556	9					
02	73304	X	16083	-0-	-57221	-0-	1242	1	14267	3	Y	495	508	0	20
							29	4	545	9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	-	19159		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		3294	-0-	3294	3294	205	1	1583	3	Y	1365	1335	0	30
							4	4	1502	9					
11	0		4137	-0-	4137	7431	809	1	64	3	Y	2949	2926	0	53
							20	4	3244	9					
12	0		2447	-0-	2447	9878	586	1	4	3	Y	1663	1675	0	41
							28	4	1829	9					
01	0		15214	-0-	15214	25092	1668	1	8604	3	Y	4455	4204	0	292
							41	4	4901	9					
02	29153	X	4061	-0-	-25092	-0-	634	1	193	3	Y	2926	3098	0	120
							15	4	3219	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	25860 X	21859	-0-	-4001	-0-	1515	1	18761	3	Y	1396	1407	0		25
						47	4	1536	9						
10	26722 X	17650	-0-	-9072	-0-	1344	1	14853	3	Y	1297	1294	0		28
						26	4	1427	9						
11	0	25636	-0-	25636	25636	2032	1	22001	3	Y	1407	1410	0		25
						55	4	1548	9						
12	0	21534	-0-	21534	47170	1969	1	18203	3	Y	1133	1130	0		28
						116	4	1246	9						
01	0	22206	-0-	22206	69376	2298	1	18502	3	Y	1227	1175	0		80
						56	4	1350	9						
02	87888 X	18512	-0-	-69376	-0-	1424	1	15881	3	Y	1066	1102	0		44
						34	4	1173	9						
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226															
09	29370 X	23359	-0-	-6011	-0-	1303	1	20552	3	Y	1330	1346	0		24
						41	4	1463	9						
10	30349 X	23716	-0-	-6633	-0-	1384	1	20786	3	Y	1381	1375	0		30
						27	4	1519	9						
11	0	23984	-0-	23984	23984	1509	1	20973	3	Y	1327	1333	0		24
						42	4	1460	9						
12	0	21646	-0-	21646	45630	1482	1	18991	3	Y	981	981	0		24
						94	4	1079	9						
01	0	23452	-0-	23452	69082	1808	1	20307	3	Y	1175	1122	0		77
						44	4	1293	9						
02	88641 X	19559	-0-	-69082	-0-	1582	1	16696	3	Y	1131	1162	0		46
						37	4	1244	9						
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367															
09	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	0	983	-0-	983	983	274	1	581	3	Y	112	110	0		2
						5	4	123	9						
11	0	6349	-0-	6349	7332	1137	1	4676	3	Y	461	455	0		8
						29	4	507	9						
12	0	-0-	-0-	-0-	7332					Y	-0-	8	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7332					Y	-0-				-0-
02	7332 X	-0-	-0-	-7332	-0-					Y	-0-				-0-
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165															
09	22110 X	16739	-0-	-5371	-0-	994	1	14873	3	Y	782	794	0		31
						12	4	860	9						
10	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	1255	1	20189	3	Y	171	196	0		6
						11	4	188	9						
11	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	1677	1	23287	3	Y	1248	1195	0		59
						12	4	1373	9						
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	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	1051	1	8214	3	Y	1485	1447	0		88
						20	4	1634	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1111	1	4407	3	Y	512	513	0	15
							155	4	563	9					
10	6169	X	4861	-0-	-1308	-0-	892	1	3213	3	Y	476	478	0	13
							232	4	524	9					
11	6030	X	4969	-0-	-1061	-0-	657	1	3617	3	Y	427	427	0	13
							225	4	470	9					
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					
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929															
09	10830	X	10194	-0-	-636	-0-	951	1	7299	3	Y	1729	1742	0	24
							42	4	1902	9					
10	9176	X	4446	-0-	-4730	-0-	449	1	3130	3	Y	776	795	0	5
							13	4	854	9					
11	8880	X	8059	-0-	-821	-0-	785	1	6133	3	Y	1000	993	0	12
							41	4	1100	9					
12	0		11987	-0-	11987	11987	1070	1	10117	3	Y	681	683	0	10
							51	4	749	9					
01	0		14667	-0-	14667	26654	1201	1	12501	3	Y	846	843	0	13
							34	4	931	9					
02	41187	X	14533	-0-	-26654	-0-	1198	1	12590	3	Y	646	580	0	64
							34	4	711	9				1	15
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329															
09	12150	X	9916	-0-	-2234	-0-	1083	1	8531	3	Y	231	239	0	3
							48	4	254	9					
10	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	864	1	8999	3	Y	814	812	0	5
							25	4	895	9					
11	11010	X	6609	-0-	-4401	-0-	804	1	4303	3	Y	1328	1317	0	16
							41	4	1461	9					
12	0		7810	-0-	7810	7810	805	1	5573	3	Y	1270	1268	0	18
							35	4	1397	9					
01	0		4710	-0-	4710	12520	478	1	3280	3	Y	853	858	0	13
							14	4	938	9					
02	14660	X	2140	-0-	-12520	-0-	223	1	1464	3	Y	406	369	0	41
							6	4	447	9				1	9
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762															
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	332	1	3264	3	Y	865	870	0	22
							7	4	952	9					
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	358	1	5953	3	Y	1000	1016	0	6
							11	4	1100	9					
11	4800	X	4789	-0-	-11	-0-	623	1	3015	3	Y	1017	1011	0	12
							32	4	1119	9					
12	0		5154	-0-	5154	5154	696	1	3773	3	Y	596	599	0	9
							29	4	656	9					
01	0		4284	-0-	4284	9438	637	1	3091	3	Y	489	490	0	8
							18	4	538	9					
02	13039	X	3601	-0-	-9438	-0-	517	1	2623	3	Y	405	364	0	40
							15	4	446	9				1	9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12792 - 17065						
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	537	1	167	3	Y	396	394	0			16
						6	4				436	9				
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	547	545	0			18
						6	4				602	9				
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	728	1			Y	493	488	0			23
						5	4				542	9				
12	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	618	1			Y	412	421	0			14
						20	4				453	9				
01	1178 N	956	-0-	-222	-0-	535	1			Y	353	356	0			11
						9	4				388	9				
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	182	182	0			11
						5	4				200	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 #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	17610	X	14911	-0-	-2699	-0-	1545	1	11178	3	Y	1794	1810	0		54
							215	4	1973	9						
10	18197	X	14925	-0-	-3272	-0-	1397	1	11637	3	Y	1389	1404	0		39
							363	4	1528	9						
11	16500	X	15806	-0-	-694	-0-	1037	1	12726	3	Y	1534	1526	0		47
							356	4	1687	9						
12	17050	X	13609	-0-	-3441	-0-	898	1	11059	3	Y	1238	1209	0		76
							290	4	1362	9						
01	16957	X	14537	-0-	-2420	-0-	1143	1	12067	3	Y	1069	1109	0		36
							151	4	1176	9						
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	913	1	9569	3	Y	966	964	0		38
							138	4	1063	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526																
09	25320	X	20030	-0-	-5290	-0-	1911	1	15159	3	Y	2449	2467	0		73
							266	4	2694	9						
10	23033	X	15384	-0-	-7649	-0-	1350	1	11541	3	Y	1947	1966	0		54
							351	4	2142	9						
11	20160	X	9881	-0-	-10279	-0-	818	1	7716	3	Y	969	993	0		30
							281	4	1066	9						
12	20832	X	16563	-0-	-4269	-0-	1102	1	13492	3	Y	1466	1406	0		90
							356	4	1613	9						
01	20708	X	16009	-0-	-4699	-0-	1220	1	12961	3	Y	1515	1553	0		52
							161	4	1667	9						
02	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	1088	1	12337	3	Y	2153	2120	0		85
							165	4	2368	9						
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619																
09	17100	X	14089	-0-	-3011	-0-	914	1	11396	3	Y	1594	1583	0		49
							26	4	1753	9						
10	17670	X	14147	-0-	-3523	-0-	922	1	11383	3	Y	1660	1677	0		32
							16	4	1826	9						
11	0		13731	-0-	13731	13731	883	1	11251	3	Y	1436	1425	0		43
							17	4	1580	9						
12	0		13242	-0-	13242	26973	861	1	10447	3	Y	1708	1687	0		64
							55	4	1879	9						
01	0		12482	-0-	12482	39455	854	1	9731	3	Y	1712	1615	0		161
							14	4	1883	9						
02	50962	X	11507	-0-	-39455	-0-	846	1	8988	3	Y	1504	1607	0		58
							19	4	1654	9						
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724																
09	7950	X	6038	-0-	-1912	-0-	598	1	4877	3	Y	496	493	0		15
							17	4	546	9						
10	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	634	1	5473	3	Y	523	528	0		10
							11	4	575	9						
11	0		10976	-0-	10976	10976	806	1	9651	3	Y	458	454	0		14
							15	4	504	9						
12	0		11908	-0-	11908	22884	887	1	10525	3	Y	400	399	0		15
							56	4	440	9						
01	0		8655	-0-	8655	31539	737	1	7485	3	Y	383	362	0		36
							12	4	421	9						
02	38983	X	7444	-0-	-31539	-0-	698	1	6326	3	Y	368	390	0		14
							15	4	405	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3930 X	2827	-0-	-1103	-0-	755	1	1706	3	Y	302	307	0		4
						34	4	332	9						
10	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	580	1	3077	3	Y	327	329	0		2
						16	4	360	9						
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	631	1	1913	3	Y	344	342	0		4
						32	4	378	9						
12	0	3757	-0-	3757	3757	568	1	3165	3	Y	-0-	4	0		-0-
						24	4								
01	0	1354	-0-	1354	5111	227	1	1121	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
02	7260 X	2149	-0-	-5111	-0-	171	1	1973	3	Y	-0-				-0-
						5	4								

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

09	7800 X	3036	-0-	-4764	-0-	507	1	2170	3	Y	314	312	0		10
						14	4	345	9						
10	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	546	1	2469	3	Y	322	326	0		6
						9	4	354	9						
11	0	2861	-0-	2861	2861	507	1	2051	3	Y	268	266	0		8
						8	4	295	9						
12	0	2610	-0-	2610	5471	470	1	1872	3	Y	220	220	0		8
						26	4	242	9						
01	0	2985	-0-	2985	8456	533	1	2132	3	Y	284	265	0		27
						8	4	312	9						
02	9706 X	1250	-0-	-8456	-0-	418	1	671	3	Y	138	160	0		5
						9	4	152	9						

SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

09	14100 X	12341	-0-	-1759	-0-	1360	1	9686	3	Y	1005	1025	0		30
						189	4	1106	9						
10	0	12294	-0-	12294	12294	1191	1	9748	3	Y	950	954	0		26
						310	4	1045	9						
11	0	10662	-0-	10662	22956	773	1	8763	3	Y	783	785	0		24
						265	4	861	9						
12	0	11133	-0-	11133	34089	766	1	9104	3	Y	924	891	0		57
						247	4	1016	9						
01	0	10896	-0-	10896	44985	905	1	8826	3	Y	950	975	0		32
						120	4	1045	9						
02	55033 X	10048	-0-	-44985	-0-	777	1	7865	3	Y	1171	1157	0		46
						118	4	1288	9						

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

09	10470 X	6805	-0-	-3665	-0-	529	1	5646	3	Y	559	559	0		17
						15	4	615	9						
10	9889 X	6406	-0-	-3483	-0-	516	1	5237	3	Y	585	591	0		11
						9	4	644	9						
11	0	7379	-0-	7379	7379	644	1	6021	3	Y	638	630	0		19
						12	4	702	9						
12	0	7984	-0-	7984	15363	677	1	6563	3	Y	639	634	0		24
						41	4	703	9						
01	0	7878	-0-	7878	23241	693	1	6351	3	Y	748	702	0		70
						11	4	823	9						
02	30890 X	7649	-0-	-23241	-0-	708	1	6185	3	Y	674	718	0		26
						15	4	741	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17430 X	12989	-0-	-4441	-0-	921 1	11055 3	26 4	987 9	Y	897	892 0		28
10	16709 X	14296	-0-	-2413	-0-	985 1	12136 3	17 4	1158 9	Y	1053	1061 0		20
11	0	11965	-0-	11965	11965	861 1	10232 3	16 4	856 9	Y	778	775 0		23
12	0	10610	-0-	10610	22575	841 1	8917 3	52 4	800 9	Y	727	723 0		27
01	0	8743	-0-	8743	31318	760 1	7260 3	12 4	711 9	Y	646	612 0		61
02	36584 X	5266	-0-	-31318	-0-	623 1	4281 3	14 4	348 9	Y	316	365 0		12
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
09	3840 X	2736	-0-	-1104	-0-	483 1	1808 3	21 4	424 9	Y	385	394 0		5
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	886 1	2656 3	12 4	855 9	Y	777	775 0		7
11	0	4172	-0-	4172	4172	964 1	2385 3	19 4	804 9	Y	731	732 0		6
12	0	4167	-0-	4167	8339	1201 1	2108 3	16 4	842 9	Y	765	764 0		7
01	0	4005	-0-	4005	12344	1139 1	2199 3	9 4	658 9	Y	598	599 0		6
02	16292 X	3948	-0-	-12344	-0-	832 1	2504 3	10 4	602 9	Y	547	541 0		12
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	472 1	2173 3	21 4	483 9	Y	439	449 0		6
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	596 1	2632 3	8 4	772 9	Y	702	701 0		7
11	0	2900	-0-	2900	2900	766 1	1171 3	15 4	948 9	Y	862	862 0		7
12	0	2927	-0-	2927	5827	929 1	1086 3	12 4	900 9	Y	818	817 0		8
01	0	3510	-0-	3510	9337	825 1	1862 3	6 4	817 9	Y	743	744 0		7
02	11541 X	2204	-0-	-9337	-0-	468 1	1150 3	6 4	580 9	Y	527	523 0		11
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
09	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	411 1	1652 3	18 4	719 9	Y	654	681 0		9
10	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	521 1	2129 3	7 4	482 9	Y	438	443 0		4
11	0	2941	-0-	2941	2941	598 1	1818 3	12 4	513 9	Y	466	466 0		4
12	0	3553	-0-	3553	6494	1134 1	1499 3	15 4	905 9	Y	823	819 0		8
01	0	3367	-0-	3367	9861	1061 1	1577 3	8 4	721 9	Y	655	656 0		7
02	12147 X	2286	-0-	-9861	-0-	521 1	1313 3	6 4	446 9	Y	405	403 0		9

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	132	-0-	132	1585	57 1	4 3	Y		61	95	0		17
							4 4	67 9							
10	DLQ	G-10	372	-0-	372	1957	175 1	31 3	Y		134	118	0		33
							19 4	147 9							
11	DLQ	G-10	2574	-0-	2574	4531	212 1	1794 3	Y		481	344	0		170
							39 4	529 9							
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							
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				121
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	2 1	1 4	Y		-0-	21	0		100
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	2 1	1 4	Y		-0-	13	0		87
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420						
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	515 1	3437 3	Y		691	639	0		194
							38 4	760 9							
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	546 1	2764 3	Y		804	801	0		197
							58 4	884 9							
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	211 1	2418 3	Y		874	763	0		308
							39 4	961 9							
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	144 1	2732 3	Y		862	865	0		305
							28 4	948 9							
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	166 1	3676 3	Y		958	1063	0		200
							62 4	1054 9							
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	67 1	551 3	Y		502	528	0		174
							17 4	552 9							
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420						
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	490 1	1454 3	Y		342	340	0		96
							36 4	376 9							
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	456 1	1187 3	Y		363	370	0		89
							49 4	399 9							
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	140 1	1433 3	Y		267	262	0		94
							26 4	294 9							
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	157 1	1530 3	Y		368	332	0		130
							31 4	405 9							
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	148 1	2019 3	Y		481	511	0		100
							55 4	529 9							
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	190 1	2317 3	Y		483	416	0		167
							49 4	531 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398							
REYNOLDS GAS UNIT 1													WELL #: 3H RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13189 - 17741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	1149 1	4902 3	Y	2033	1984 0		570							
							84 4	2236 9												
10		0	7104	-0-	7104	7104	960 1	3839 3	Y	2002	2081 0		491							
							103 4	2202 9												
11		0	1241	-0-	1241	8345	161 1	227 3	Y	748	975 0		264							
							30 4	823 9												
12		0	2958	-0-	2958	11303	161 1	1662 3	Y	1004	913 0		355							
							31 4	1104 9												
01		0	3492	-0-	3492	14795	240 1	1793 3	Y	1245	1340 0		260							
							89 4	1370 9												
02		15557 X	762	-0-	-14795	-0-	53 1	242 3	Y	412	529 0		143							
							14 4	453 9												
REYNOLDS GAS UNIT 1													WELL #: 9H RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980		PERF.13138 - 19381	
09	DLQ	G-10	2531	-0-	2531	5388	787 1	1140 3	Y	496	495 0		139							
							58 4	546 9												
10	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	7376	717 1	745 3	Y	408	447 0		100							
							77 4	449 9												
11	DLQ	G-10	5409	-0-	5409	12785	322 1	4241 3	Y	715	563 0		252							
							59 4	787 9												
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												
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C													WELL #: 12H RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12263 - 22413	
09		63060 X	54295	-0-	-8765	-0-	2636 1	46521 3	Y	4614	4618 0		43							
							63 4	5075 9												
10		65162 X	48899	-0-	-16263	-0-	2496 1	41335 3	Y	4583	4579 0		47							
							27 4	5041 9												
11		0	42826	-0-	42826	42826	2272 1	36017 3	Y	4084	4076 0		55							
							45 4	4492 9												
12		0	42704	-0-	42704	85530	2220 1	36587 3	Y	3417	3425 0		47							
							138 4	3759 9												
01		0	44651	-0-	44651	130181	2512 1	38081 3	Y	3646	3631 0		62							
							47 4	4011 9												
02		167338 X	37157	-0-	-130181	-0-	2094 1	32024 3	Y	2719	2748 0		33							
							48 4	2991 9												
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11													WELL #: 11H RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513		PERF.13152 - 20913	
09		48300 X	33144	-0-	-15156	-0-	1522 1	27713 3	Y	3514	3495 0		109							
							44 4	3865 9												
10		43927 X	31848	-0-	-12079	-0-	1459 1	26223 3	Y	3764	3800 0		73							
							26 4	4140 9												
11		0	32164	-0-	32164	32164	1412 1	27260 3	Y	3148	3127 0		94							
							29 4	3463 9												
12		0	31480	-0-	31480	63644	1429 1	26665 3	Y	2985	2967 0		112							
							102 4	3284 9												
01		0	28857	-0-	28857	92501	1341 1	23974 3	Y	3200	3012 0		300							
							22 4	3520 9												
02		117278 X	24777	-0-	-92501	-0-	1265 1	20627 3	Y	2597	2797 0		100							
							28 4	2857 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) GAS 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	35010 X	24433	-0-	-10577	-0-	1055	1	20947	3	Y	2182	2171	0		67
						31	4	2400	9						
10	34968 X	23165	-0-	-11803	-0-	1006	1	19605	3	Y	2305	2327	0		45
						18	4	2536	9						
11	0	24316	-0-	24316	24316	1005	1	21237	3	Y	1866	1855	0		56
						21	4	2053	9						
12	0	23555	-0-	23555	47871	1035	1	20448	3	Y	1815	1803	0		68
						75	4	1997	9						
01	0	21446	-0-	21446	69317	1139	1	18144	3	Y	1949	1834	0		183
						19	4	2144	9						
02	87128 X	17811	-0-	-69317	-0-	1086	1	14956	3	Y	1586	1708	0		61
						24	4	1745	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
09	68108 X	68108	-0-	-0-	-0-	3248	1	58873	3	Y	5372	5377	0		50
						78	4	5909	9						
10	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	3107	1	52933	3	Y	4640	4642	0		48
						34	4	5104	9						
11	0	56004	-0-	56004	56004	2894	1	47347	3	Y	5186	5164	0		70
						58	4	5705	9						
12	0	56370	-0-	56370	112374	2912	1	48678	3	Y	4180	4192	0		58
						182	4	4598	9						
01	0	57827	-0-	57827	170201	3028	1	50160	3	Y	4165	4152	0		71
						57	4	4582	9						
02	215367 X	45166	-0-	-170201	-0-	2343	1	39791	3	Y	2707	2745	0		33
						54	4	2978	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416															
09	83760 X	31340	-0-	-52420	-0-	1330	1	24724	3	Y	4776	4777	0		45
						32	4	5254	9						
10	66030 X	29866	-0-	-36164	-0-	1325	1	23158	3	Y	4880	4875	0		50
						15	4	5368	9						
11	0	27519	-0-	27519	27519	1267	1	21311	3	Y	4468	4457	0		61
						26	4	4915	9						
12	0	27262	-0-	27262	54781	1244	1	21352	3	Y	4170	4173	0		58
						79	4	4587	9						
01	0	56786	-0-	56786	111567	2766	1	47177	3	Y	6174	6127	0		105
						52	4	6791	9						
02	168613 X	57046	-0-	-111567	-0-	2856	1	49115	3	Y	4554	4603	0		56
						66	4	5009	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618															
09	17250 X	12356	-0-	-4894	-0-	647	1	9473	3	Y	2025	2017	0		81
						8	4	2228	9						
10	15531 X	12357	-0-	-3174	-0-	980	1	9019	3	Y	2135	2146	0		70
						9	4	2349	9						
11	14280 X	12102	-0-	-2178	-0-	1096	1	9188	3	Y	1645	1637	0		78
						8	4	1810	9						
12	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	1388	1	13916	3	Y	1483	1509	0		52
						44	4	1631	9						
01	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	1066	1	12031	3	Y	1604	1605	0		51
						17	4	1764	9						
02	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	1015	1	8565	3	Y	1163	1145	0		69
						20	4	1279	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09		27390 X	16805	-0-	-10585	-0-	801	1 12517	3	Y	3162	3147	0	126
							9	4 3478	9					
10		0	16396	-0-	16396	16396	1285	1 11435	3	Y	3332	3349	0	109
							11	4 3665	9					
11		0	15906	-0-	15906	32302	1488	1 10724	3	Y	3349	3299	0	159
							10	4 3684	9					
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		75841 X	11724	-0-	-64117	-0-	1125	1 7132	3	Y	3132	3052	0	185
							22	4 3445	9					
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														
WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
09		11670 X	1141	-0-	-10529	-0-	561	1 53	3	Y	465	451	0	14
							15	4 512	9					
10		12059 X	889	-0-	-11170	-0-	597	1 260	3	Y	20	34	0	-0-
							10	4 22	9					
11		0	1338	-0-	1338	1338	601	1 700	3	Y	25	24	0	1
							9	4 28	9					
12		0	1156	-0-	1156	2494	629	1 382	3	Y	103	100	0	4
							32	4 113	9					
01		0	413	-0-	413	2907	289	1 96	3	Y	22	24	0	2
							4	4 24	9					
02		2907 X	-0-	-0-	-2907	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
09		141210 X	88723	-0-	-52487	-0-	2151	1 75000	3	Y	10479	10493	0	141
							45	4 11527	9					
10		145917 X	53719	-0-	-92198	-0-	354	1 42405	3	Y	9941	9956	0	126
							25	4 10935	9					
11		0	43850	-0-	43850	43850	312	1 34548	3	Y	8141	8128	0	139
							35	4 8955	9					
12		0	45397	-0-	45397	89247	1033	1 35905	3	Y	7604	7617	0	126
							95	4 8364	9					
01		0	41560	-0-	41560	130807	2023	1 32879	3	Y	6033	5964	0	195
							22	4 6636	9					
02		157140 X	26333	-0-	-130807	-0-	1644	1 19770	3	Y	4452	4420	0	135
							22	4 4897	9				92 1	
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
09		141210 X	91386	-0-	-49824	-0-	620	1 66919	3	Y	21643	21572	0	292
							40	4 23807	9					
10		145917 X	111715	-0-	-34202	-0-	732	1 85554	3	Y	23072	23071	0	293
							50	4 25379	9					
11		0	69481	-0-	69481	69481	497	1 55756	3	Y	11974	12063	0	204
							57	4 13171	9					
12		0	78506	-0-	78506	147987	2714	1 63884	3	Y	10671	10698	0	177
							170	4 11738	9					
01		0	78543	-0-	78543	226530	3772	1 64933	3	Y	8905	8795	0	287
							42	4 9796	9					
02		250744 X	24214	-0-	-226530	-0-	1432	1 19151	3	Y	3284	3401	0	99
							19	4 3612	9				71 1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA			WELL #:		1H	RRCID ->	292864	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	12583	PERF.12747	- 20867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	141210	X	86431	-0-	-54779	-0-	697 1	66682 3	Y	17284	17292 0		233
							40 4	19012 9					
10	145917	X	87239	-0-	-58678	-0-	526 1	69011 3	Y	16056	16085 0		204
							40 4	17662 9					
11	0		65694	-0-	65694	65694	431 1	51592 3	Y	12381	12374 0		211
							52 4	13619 9					
12	0		55658	-0-	55658	121352	373 1	43807 3	Y	10330	10370 0		171
							115 4	11363 9					
01	0		44116	-0-	44116	165468	300 1	33564 3	Y	9301	9172 0		300
							21 4	10231 9					
02	184953	X	19485	-0-	-165468	-0-	135 1	14463 3	Y	4430	4502 0	94 1	134
							14 4	4873 9					

MURPHY-KOTARA 1H SA			WELL #:		1H	RRCID ->	292890	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12741	- 20874
09	107040	X	61880	-0-	-45160	-0-	423 1	48198 3	Y	12027	12061 0		162
							29 4	13230 9					
10	110608	X	67611	-0-	-42997	-0-	446 1	53843 3	Y	12083	12092 0		153
							31 4	13291 9					
11	0		53406	-0-	53406	53406	381 1	42397 3	Y	9623	9612 0		164
							43 4	10585 9					
12	0		49794	-0-	49794	103200	349 1	36857 3	Y	11355	11331 0		188
							97 4	12491 9					
01	0		40601	-0-	40601	143801	289 1	29084 3	Y	10191	10050 0		329
							18 4	11210 9					
02	161336	X	17535	-0-	-143801	-0-	939 1	12852 3	Y	3392	3544 0	74 1	103
							13 4	3731 9					

EASLEY UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	293061	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12705	- 20494
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	138763	-0-	138763	138763	1112 1	121425 3		Y	14661	14521 0		140
							99 4	16127 9					
11	SHUT IN	220311	-0-	220311	359074	2288 1	193959 3		Y	21311	21273 0		178
							622 4	23442 9					
12	SHUT IN	198210	-0-	198210	557284	2038 1	177746 3		Y	16356	16379 0		155
							434 4	17992 9					
01	SHUT-IN	151525	-0-	151525	708809	1561 1	135849 3		Y	12742	12769 0		128
							99 4	14016 9					
*02	840091	X	131282	-0-	-708809	-0-	1232 1	119699 3	Y	9321	9249 0		200
							98 4	10253 9					

EASLEY UNIT			WELL #:		502H	RRCID ->	293309	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12643	- 20176
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	142761	-0-	142761	142761	1140 1	125868 3		Y	14228	14092 0		136
							102 4	15651 9					
11	SHUT IN	185693	-0-	185693	328454	1925 1	163738 3		Y	17731	17719 0		148
							526 4	19504 9					
12	SHUT IN	163120	-0-	163120	491574	1735 1	145315 3		Y	14286	14298 0		136
							355 4	15715 9					
01	SHUT-IN	122090	-0-	122090	613664	1288 1	109128 3		Y	10541	10571 0		106
							79 4	11595 9					
*02	698219	X	84555	-0-	-613664	-0-	818 1	76230 3	Y	6767	6728 0		145
							63 4	7444 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
EASLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294089	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	12839	PERF.	12736 - 20094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	138404 X	NO RPT	-0-	-138404	-0-	-0-					N	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			
09	3300 X	2070	-0-	-1230	-0-	750	1	922	3	N	362	367	1		397
						398	9								
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	96	186	1		307
11	3270 X	1825	-0-	-1445	-0-	750	1	624	3	N	410	374	1		343
						451	9								
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
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596											
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
KELLAM		WELL #:		2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.	14587 - 18154			
09	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
10	0	1869	-0-	1869	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
11	0	1596	-0-	1596	-0-	3465	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	1233	-0-	-1867	-0-	1598	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-
HAMMAN															
WELL #:		1H		RRCID ->	264456		COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056 - 17347			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DENA FOREHAND															
WELL #:		2H		RRCID ->	264458		COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.	15840 - 16815			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				8
10	0	72	-0-	72	-0-	72	2			N	-0-				8
11	0	62	-0-	62	-0-	134	2			N	-0-				8
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

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6420 X	1714	-0-	-4706	-0-	71	1	1498	3	Y	88	93	0	19
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	48	4	97	9	Y	-0-	19	0	-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	565	-0-	565	565	13	1	545	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	565	7	4			Y	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
09	690 X	686	-0-	-4	-0-	68	1	618	3	Y	-0-			-0-
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-			-0-
11	0	511	-0-	511	511	64	1	447	3	Y	-0-			-0-
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-
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
09	T. A.	4458	-0-	4458	10592	156	1	3780	3	Y	376	356	1	208
						108	4	414	9					
10	T. A.	4423	-0-	4423	15015	139	1	3867	3	Y	347	378	1	177
						35	4	382	9					
11	T. A.	3240	-0-	3240	18255	83	1	2799	3	Y	305	386	1	96
						22	4	336	9					
12	T. A.	838	-0-	838	19093	18	1	629	3	Y	168			264
						6	4	185	9					
01	0	3586	-0-	3586	22679	76	1	3145	3	Y	309			573
						25	4	340	9					
02	26058 X	3379	-0-	-22679	-0-	67	1	3018	3	Y	247	558	1	262
						22	4	272	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 #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780								
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	775 X	604	-0-	-171	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	750 X	359	-0-	-391	-0-	15	1	257	3	Y	72	49	0			23
						8	4	79	9							
12	0	25	-0-	25	25	1	1	22	3	Y	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-
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842								
09	2310 X	2156	-0-	-154	-0-	149	1	1964	3	Y	39	33	0			8
						43	9									
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2625	3	Y	47	46	0			9
						52	9									
11	2310 X	662	-0-	-1648	-0-	48	1	608	3	Y	5	12	0			2
						6	9									
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									
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	43 1	898 3	34 9	Y	31	29 0		6
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	36 4	34 9	49 1	Y	35	34 0		7
11	0	1096	-0-	1096	1096	37 4	39 9	77 1	Y	28	26 0		9
12	0	638	-0-	638	1734	33 4	31 9	43 1	Y	22	27 0		4
01	0	836	-0-	836	2570	24 4	24 9	22 1	Y	43	40 0		7
02	2800 N	688	-0-	-2112	458	50 4	47 9	23 1	Y	21	26 0		2
						37 4	23 9						

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290				
09	5580 X	2187	-0-	-3393	-0-	80 1	1959 3	19 4	Y	117	179 1		120
10	4371 X	1745	-0-	-2626	-0-	55 1	1523 3	14 4	Y	139	186 1		73
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		153 9		Y	6			79
*12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			79
*01	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	189 1	7829 3	63 4	Y	540	200 1		497
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	122 1	5541 3	40 4	Y	399	555 1		341
							439 9						

DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479				
09	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	45 1	1088 3	44 4	Y	7			159
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31 1	832 3	34 4	Y	-0-			159
11	0	1098	-0-	1098	1098	31 1	1023 3	34 4	Y	9			168
12	0	985	-0-	985	2083	25 1	874 3	36 4	Y	45			213
01	0	721	-0-	721	2804	15 1	629 3	22 4	Y	50			263
02	2800 N	122	-0-	-2678	126	3 1	117 3	2 4	Y	-0-			263

GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735				
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3236	-0-	-514	-0-	215	1	2846	3	Y	159	142	0	32
						175	9							
10	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	192	1	2938	3	Y	190	185	0	37
						209	9							
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	249	1	3161	3	Y	219	186	0	70
						241	9							
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							
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
09	3390 X	2231	-0-	-1159	-0-	1967	3	264	9	N	240	240	1	-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3127	3	512	9	N	465	465	1	-0-
11	3060 X	2628	-0-	-432	-0-	2201	3	427	9	N	388	388	1	-0-
*12	3503 X	470	-0-	-3033	-0-	150	3	320	9	N	291	291	1	-0-
01	3503 X	1619	-0-	-1884	-0-	1619	3			N	-0-	308	1	1810
02	3164 X	3160	-0-	-4	-0-	2537	3	623	9	N	566	308	1	2392
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
09	3630 X	3474	-0-	-156	-0-	149	1	3174	3	Y	115	103	0	23
						24	4	127	9					
10	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	168	1	3230	3	Y	114	115	0	22
						25	4	125	9					
11	3390 X	359	-0-	-3031	-0-	25	1	320	3	Y	10	29	0	3
						3	4	11	9					
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-
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		6360 X	6146	-0-	-214	-0-	420	1	5548	3	Y	162	148	0
							178	9						32
10		6572 X	6150	-0-	-422	-0-	367	1	5611	3	Y	156	158	0
							172	9						30
11		6360 X	6159	-0-	-201	-0-	438	1	5541	3	Y	164	142	0
							180	9						52
12		0	6057	-0-	6057	6057	426	1	5468	3	Y	148	170	0
							163	9						30
01		0	6275	-0-	6275	12332	491	1	5593	3	Y	174	176	0
							191	9						28
02		18625 X	6293	-0-	-12332	-0-	436	1	5674	3	Y	166	176	0
							183	9						18

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	930	3	Y	32	31	0
							6	4	35	9				8
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	Y	37	38	0
							6	4	41	9				7
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	36	32	0
							8	4	40	9				11
*12		868 N	735	-0-	-133	-0-	20	1	693	3	Y	16	24	0
							4	4	18	9				3
01		868 N	527	-0-	-341	-0-	12	1	494	3	Y	17	17	0
							2	4	19	9				3
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	Y	7	9	0
							2	4	8	9				1

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
09		750 N	342	-0-	-408	-0-	34	1	308	3	Y	-0-		-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	75	1	509	3	Y	-0-		-0-
*11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
*12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	79	1	652	3	Y	-0-		-0-
01		589 N	230	-0-	-359	-0-	24	1	206	3	Y	-0-		5
02		532 X	407	-0-	-125	-0-	40	1	367	3	Y	-0-		5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13565 - 17610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13850 - 17550	
09	4710 X	3609	-0-	-1101	-0-	131 1	3180 3	Y	166	156 0	33
						115 4	183 9				
10	4867 X	3562	-0-	-1305	-0-	116 1	3167 3	Y	135	142 0	26
						130 4	149 9				
11	4710 X	3567	-0-	-1143	-0-	96 1	3219 3	Y	131	115 0	42
						108 4	144 9				
*12	3720 X	2874	-0-	-846	-0-	71 1	2490 3	Y	190	194 0	38
						104 4	209 9				
01	3720 X	2605	-0-	-1115	-0-	59 1	2411 3	Y	46	77 0	7
						84 4	51 9				
02	3360 X	239	-0-	-3121	-0-	5 1	231 3	Y	-0-	7 0	-0-
						3 4					

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12795 - 18079	
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	363 1	4783 3	Y	48	42 0	9
						53 9					
10	4371 X	4241	-0-	-130	-0-	259 1	3948 3	Y	31	34 0	6
						34 9					
11	4800 X	3421	-0-	-1379	-0-	249 1	3142 3	Y	27	24 0	9
						30 9					
12	0	3516	-0-	3516	3516	252 1	3235 3	Y	26	30 0	5
						29 9					
01	0	3538	-0-	3538	7054	283 1	3219 3	Y	33	33 0	5
						36 9					
02	10267 X	3213	-0-	-7054	-0-	227 1	2946 3	Y	36	37 0	4
						40 9					

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12850 - 17761	
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	200 1	2640 3	Y	74	68 0	14
						81 9					
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	191 1	2928 3	Y	107	100 0	21
						118 9					
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	215 1	2717 3	Y	67	67 0	21
						74 9					
12	0	3362	-0-	3362	3362	238 1	3054 3	Y	64	72 0	13
						70 9					
01	0	2633	-0-	2633	5995	203 1	2319 3	Y	101	98 0	16
						111 9					
02	9406 X	3411	-0-	-5995	-0-	231 1	3018 3	Y	147	147 0	16
						162 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	23	1 484	3	78	81 0	17
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	15	4 86	9	-0-	17 0	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419			
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	154	1 3242	3	299	281 0	61
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	75	4 329	9	328	326 0	63
*11	3330 X	2867	-0-	-463	-0-	174	1 3295	3	313	277 0	99
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	76	4 361	9	-0-	99 0	-0-
01	3441 X	1567	-0-	-1874	-0-	88	4 2299	3	169	142 0	27
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	25	4 186	9	381	366 0	42
						36	4 419	9			

DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483			
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	109	1 2296	3	275	265 0	54
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	65	4 303	9	306	301 0	59
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	130	1 2455	3	70	107 0	22
12	0	1209	-0-	1209	1209	70	4 337	9	10	30 0	2
01	0	1229	-0-	1229	2438	17	1 302	3	58	51 0	9
02	3791 X	1353	-0-	-2438	-0-	7	4 77	9	143	136 0	16
						32	1 1135	3			
						31	4 11	9			
						27	1 1112	3			
						26	4 64	9			
						25	1 1148	3			
						23	4 157	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
PHILIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347								
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	24	21 0						5
						3 4	26 9									
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	2 1	43 3	Y	11	14 0						2
						1 4	12 9									
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		2 0						-0-
12	0	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-							-0-
01	0	15	-0-	15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-							-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-							-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141								
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	166 1	2224 3	Y	387	350 0						76
						426 9										
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	142 1	2189 3	Y	300	318 0						58
						330 9										
11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	186 1	2390 3	Y	356	301 0						113
						392 9										
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										

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451								
09	4560 X	305	-0-	-4255	-0-	87 3	218 9	N	198	198 1						-0-
10	3751 X	2584	-0-	-1167	-0-	2226 3	358 9	N	325							325
11	3630 X	2127	-0-	-1503	-0-	1675 3	452 9	N	411	62 1						674
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101 1						573
01	0	1686	-0-	1686	1686	1012 3	674 9	N	613	83 1						1103
02	2845 X	1159	-0-	-1686	-0-	984 3	175 9	N	159	113 1						825

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	191 1	4617 3	Y	223	219 0		44
						168 4	245 9					
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	160 1	4367 3	Y	118	139 0		23
						179 4	130 9					
11	6180 X	4625	-0-	-1555	-0-	127 1	4270 3	Y	76	75 0		24
						144 4	84 9					
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						

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	155 1	2888 3	Y	151	122 0		29
						41 4	166 9					
11	0	2054	-0-	2054	2054	107 1	1839 3	Y	76	81 0		24
						24 4	84 9					
*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					

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			16
10	496 N	21	-0-	-475	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
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

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	90 1	2175 3	Y	47	183 1		63
						72 4	52 9					
10	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	90 1	2424 3	Y	109			172
						131 4	120 9					
11	0	3514	-0-	3514	3514	95 1	3156 3	Y	112	190 1		94
						140 4	123 9					
12	0	3263	-0-	3263	6777	83 1	2865 3	Y	143			237
						158 4	157 9					
01	0	2735	-0-	2735	9512	62 1	2513 3	Y	40	190 1		87
						116 4	44 9					
02	10557 X	1045	-0-	-9512	-0-	21 1	946 3	Y	36			123
						38 4	40 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
REGMUND GAS UNIT 1																				
WELL #: B 1H													RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13152 - 17050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE								
09	8760 X	6210	-0-	-2550	-0-	428	1	5655	3	Y	115	102	0	24						
						127	9													
10	9579 X	7090	-0-	-2489	-0-	427	1	6520	3	Y	130	129	0	25						
						143	9													
11	9270 X	6197	-0-	-3073	-0-	445	1	5629	3	Y	112	102	0	35						
						123	9													
12	0	8100	-0-	8100	8100	577	1	7403	3	Y	109	122	0	22						
						120	9													
01	0	5203	-0-	5203	13303	410	1	4671	3	Y	111	115	0	18						
						122	9													
02	17527 X	4224	-0-	-13303	-0-	294	1	3819	3	Y	101	108	0	11						
						111	9													

GRAEF GAS UNIT 1													WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868		PERF.12898 - 19192	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

BLACKWELL GAS UNIT 1													WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13705 - 19578	
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	124	1	2620	3	Y	361	322	0	71								
						70	4	397	9													
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	154	1	2922	3	Y	476	455	0	92								
						79	4	524	9													
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	217	1	3647	3	Y	349	330	0	111								
						163	4	384	9													
12	0	2345	-0-	2345	2345	55	1	1943	3	Y	269	326	0	54								
						51	4	296	9													
01	0	1546	-0-	1546	3891	31	1	1281	3	Y	187	211	0	30								
						28	4	206	9													
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-	30	0	-0-								

BLACKWELL GAS UNIT 2													WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717		PERF.13753 - 19844	
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	155	1	3234	3	Y	367	348	0	73								
						101	4	404	9													
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	186	1	3504	3	Y	350	355	0	68								
						110	4	385	9													
11	3750 X	3669	-0-	-81	-0-	179	1	3004	3	Y	299	272	0	95								
						157	4	329	9													
12	0	3800	-0-	3800	3800	95	1	3328	3	Y	251	296	0	50								
						101	4	276	9													
01	0	3501	-0-	3501	7301	79	1	3234	3	Y	95	130	0	15								
						83	4	105	9													
02	8259 X	958	-0-	-7301	-0-	20	1	887	3	Y	28	40	0	3								
						20	4	31	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	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	1050 N	888	-0-	-162	-0-	61	1	804	3	Y	21	17	0	4
						23	9							
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	3	Y	5	8	0	1
						6	9							
11	0	1490	-0-	1490	1490	109	1	1375	3	Y	5	4	0	2
						6	9							
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-

BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13480 - 18644				
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	109	6	1	100	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	0	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
02	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				
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	595	519	0	104
						31	4	655	9					
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	Y	82	170	0	16
						27	4	90	9					
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	47	1	783	3	Y	79	70	0	25
						37	4	87	9					
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	40	1	1432	3	Y	175	164	0	36
						40	4	193	9					
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	3	Y	112	130	0	18
						40	4	123	9					
02	896 N	594	-0-	-302	-0-	12	1	534	3	Y	33	47	0	4
						12	4	36	9					

HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12956 - 17581				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795		PERF.14985 - 18000				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	7303	-0-	7303	7303	429	1	5761	3	Y	1012	901	0			111
						1113	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

09	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	191	1	3582	3	Y	121	111	0			24
						131	4	133	9							
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	204	1	3751	3	Y	109	112	0			21
						135	4	120	9							
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	215	1	3663	3	Y	107	94	0			34
						107	4	118	9							
12	0	3970	-0-	3970	3970	206	1	3498	3	Y	126	135	0			25
						127	4	139	9							
01	0	4174	-0-	4174	8144	213	1	3646	3	Y	188	183	0			30
						108	4	207	9							
02	12056 X	3912	-0-	-8144	-0-	204	1	3406	3	Y	194	203	0			21
						89	4	213	9							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	3	Y	80	80	0	16
						62	4	88	9					
10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	122	1	2304	3	Y	118	111	0	23
						79	4	130	9					
11	0	3164	-0-	3164	3164	162	1	2705	3	Y	128	110	0	41
						156	4	141	9					
*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					

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	385	358	0	63
						10	4	424	9					
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	195	220	0	38
						23	4	215	9					
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	123	122	0	39
						22	4	135	9					
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					

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	221	1	6539	3	Y	666	615	0	130
						162	4	733	9					
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	143	1	4233	3	Y	572	592	0	110
						105	4	629	9					
11	4890 X	4249	-0-	-641	-0-	146	1	3635	3	Y	358	355	0	113
						74	4	394	9					
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					

YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
09	1290 N	863	-0-	-427	-0-	499	1	42	3	Y	291	257	0	57
						2	4	320	9					
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	515	1	280	3	Y	316	312	0	61
						12	4	348	9					
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	513	1	33	3	Y	211	205	0	67
						1	4	232	9					
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							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H															
RRCID -> 270608															
COMPL. DATE 02/09/2014															
TOTAL DEPTH 13238															
PERF.14187 - 18450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	13	0		9
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2146	3	Y	153	131	0		31
						58	4	168	9						
11	1980 N	825	-0-	-1155	-0-	56	1	706	3	Y	42	60	0		13
						17	4	46	9						
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						
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H															
RRCID -> 271126															
COMPL. DATE 10/25/2013															
TOTAL DEPTH 13252															
PERF.13583 - 19542															
09	4830 X	3770	-0-	-1060	-0-	179	1	3335	3	Y	111	104	0		20
						134	4	122	9						
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	207	1	3780	3	Y	104	104	0		20
						149	4	114	9						
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	227	1	3840	3	Y	97	86	0		31
						123	4	107	9						
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						
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: A 1H															
RRCID -> 271164															
COMPL. DATE 09/02/2013															
TOTAL DEPTH 13277															
PERF.13588 - 17234															
09	1770 N	1434	-0-	-336	-0-	60	1	1256	3	Y	73	66	0		15
						38	4	80	9						
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	3	Y	74	75	0		14
						36	4	81	9						
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1157	3	Y	73	64	0		23
						31	4	80	9						
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						
LAKE SCHWARTZ															
WELL #: A 2H															
RRCID -> 271195															
COMPL. DATE 08/03/2013															
TOTAL DEPTH 13097															
PERF.13876 - 20086															
09	18690 X	9104	-0-	-9586	-0-	9104	3			N	-0-				-0-
10	19313 X	6604	-0-	-12709	-0-	6604	3			N	-0-				-0-
11	0	14303	-0-	14303	14303	14303	3			N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4290 X	4275	-0-	-15	-0-	194	1	3621	3	Y	286	260	0			55
						145	4	315	9							
10	4433 X	4370	-0-	-63	-0-	200	1	3672	3	Y	321	314	0			62
						145	4	353	9							
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	211	1	3578	3	Y	256	237	0			81
						115	4	282	9							
*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							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

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

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2637	3	Y	222	204	0			40
						105	4	244	9							
10	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	129	1	2363	3	Y	153	164	0			29
						92	4	168	9							
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	133	1	2267	3	Y	151	132	0			48
						72	4	166	9							
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							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

09	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
11	0	15286	-0-	15286	15286	15286	3			N	-0-					-0-
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-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	323	1	6066	3	Y	455	400	0			88
						241	4	501	9							
10	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	336	1	6175	3	Y	421	428	0			81
						241	4	463	9							
11	6840 X	6055	-0-	-785	-0-	306	1	5216	3	Y	334	309	0			106
						166	4	367	9							
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							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4470 X	4419	-0-	-51	-0-	203	1	3815	3	Y	256	235	0		51
						119	4	282	9						
10	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	213	1	3933	3	Y	269	268	0		52
						120	4	296	9						
11	4470 X	4390	-0-	-80	-0-	222	1	3798	3	Y	251	223	0		80
						94	4	276	9						
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						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442															
09	5310 X	4844	-0-	-466	-0-	330	1	4359	3	Y	141	134	0		26
						155	9								
10	5487 X	3967	-0-	-1520	-0-	241	1	3673	3	Y	48	65	0		9
						53	9								
11	5310 X	2001	-0-	-3309	-0-	141	1	1791	3	Y	63	52	0		20
						69	9								
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								
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642															
09	690 X	421	-0-	-269	-0-	17	1	312	3	Y	73	64	0		15
						12	4	80	9						
10	713 X	233	-0-	-480	-0-	10	1	186	3	Y	27	37	0		5
						7	4	30	9						
11	540 X	381	-0-	-159	-0-	19	1	328	3	Y	22	20	0		7
						10	4	24	9						
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						
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	EOM BALANCE

09	4560 X	3925	-0-	-635	-0-	115 1	3425 3	91 4	294 9	Y	267	241 0		55
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	142 1	4178 3	111 4	257 9	Y	234	244 0		45
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	171 1	4262 3	94 4	277 9	Y	252	217 0		80
12	0	4494	-0-	4494	4494	167 1	3938 3	107 4	282 9	Y	256	285 0		51
01	0	4366	-0-	4366	8860	117 1	3900 3	89 4	260 9	Y	236	249 0		38
02	12471 X	3611	-0-	-8860	-0-	100 1	3227 3	64 4	220 9	Y	200	216 0		22

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)			WELL #: B 3H		RRCID -> 272515	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	14683	- 17685		

09	4200 X	4107	-0-	-93	-0-	189 1	3491 3	185 4	242 9	Y	220	212 0		44
10	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	195 1	3541 3	185 4	217 9	Y	197	203 0		38
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	207 1	3489 3	148 4	212 9	Y	193	170 0		61
*12	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	204 1	3413 3	181 4	233 9	Y	212	231 0		42
01	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	207 1	3499 3	151 4	253 9	Y	230	235 0		37
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	196 1	3229 3	123 4	233 9	Y	212	226 0		23

BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #: C 2H		RRCID -> 272516	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	14104	- 19690		

09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	193 1	4036 3	130 4	391 9	Y	355	343 0		73
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	227 1	4267 3	139 4	452 9	Y	411	405 0		79
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	221 1	3689 3	200 4	330 9	Y	300	284 0		95
12	0	729	-0-	729	729	18 1	637 3	20 4	54 9	Y	49	134 0		10
01	0	-0-	-0-	-0-	729					Y	-0-	10 0		-0-
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1			WELL #: B 1H		RRCID -> 272519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13277	PERF.	13639	- 17459		

09	4080 X	3740	-0-	-340	-0-	169 1	3188 3	96 4	287 9	Y	261	244 0		53
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	194 1	3592 3	105 4	300 9	Y	273	273 0		53
11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	264 1	4521 3	108 4	276 9	Y	251	224 0		80
12	0	4163	-0-	4163	4163	210 1	3581 3	106 4	266 9	Y	242	274 0		48
01	0	4107	-0-	4107	8270	205 1	3529 3	84 4	289 9	Y	263	269 0		42
02	12002 X	3732	-0-	-8270	-0-	190 1	3201 3	67 4	274 9	Y	249	264 0		27

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3930 X	623	-0-	-3307	-0-	24 1	509 3	Y	69	65 0	14
						14 4	76 9				
10	4061 X	518	-0-	-3543	-0-	22 1	420 3	Y	59	62 0	11
						11 4	65 9				
11	1890 X	982	-0-	-908	-0-	63 1	785 3	Y	105	83 0	33
						18 4	116 9				
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				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 272674		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898		
09	9390 X	7636	-0-	-1754	-0-	226 1	6748 3	Y	430	393 0	86
						189 4	473 9				
10	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	215 1	6415 3	Y	535	518 0	103
						180 4	589 9				
11	8520 X	6549	-0-	-1971	-0-	227 1	5722 3	Y	425	393 0	135
						132 4	468 9				
*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				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967		
09	6180 X	5859	-0-	-321	-0-	170 1	5052 3	Y	456	412 0	89
						135 4	502 9				
10	6386 X	5901	-0-	-485	-0-	172 1	5095 3	Y	453	455 0	87
						136 4	498 9				
11	6180 X	5306	-0-	-874	-0-	183 1	4579 3	Y	403	362 0	128
						101 4	443 9				
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				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679		
09	5130 X	2	-0-	-5128	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-		-0-
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	206	8 1	195 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	0	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	181	1	3742	3	Y	108	103	0	22
						148	4	119	9					
10	5952 X	3871	-0-	-2081	-0-	181	1	3387	3	Y	153	146	0	29
						135	4	168	9					
11	5550 X	3678	-0-	-1872	-0-	255	1	3169	3	Y	133	120	0	42
						108	4	146	9					
12	0	4537	-0-	4537	4537	308	1	3918	3	Y	130	146	0	26
						168	4	143	9					
01	0	1902	-0-	1902	6439	51	1	1692	3	Y	40	60	0	6
						115	4	44	9					
02	9670 X	3231	-0-	-6439	-0-	109	1	2907	3	Y	36	38	0	4
						175	4	40	9					

MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
09	2910 X	2103	-0-	-807	-0-	86	1	1631	3	Y	308	280	0	59
						47	4	339	9					
10	2976 X	2064	-0-	-912	-0-	88	1	1635	3	Y	268	275	0	52
						46	4	295	9					
11	2880 X	2152	-0-	-728	-0-	100	1	1727	3	Y	259	229	0	82
						40	4	285	9					
12	0	2064	-0-	2064	2064	97	1	1661	3	Y	235	270	0	47
						47	4	259	9					
01	0	1745	-0-	1745	3809	78	1	1355	3	Y	255	261	0	41
						31	4	281	9					
02	2800 N	2001	-0-	-799	3010	94	1	1588	3	Y	261	273	0	29
						32	4	287	9					

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	3	Y	219	214	0	47
						72	4	241	9					
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	198	1	3752	3	Y	332	315	0	64
						90	4	365	9					
11	3120 X	317	-0-	-2803	-0-	16	1	276	3	Y	15	74	0	5
						8	4	17	9					
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-

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	188	1	3922	3	Y	172	154	0	35
						131	4	189	9					
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	192	1	3609	3	Y	183	183	0	35
						121	4	201	9					
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	177	1	2942	3	Y	110	110	0	35
						165	4	121	9					
*12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	71	1	2510	3	Y	179	177	0	37
						83	4	197	9					
01	1705 X	1434	-0-	-271	-0-	30	1	1227	3	Y	130	146	0	21
						34	4	143	9					
02	2856 X	34	-0-	-2822	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	21	0	-0-

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	3	Y	157	145	0	31
						58	4	173	9					
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	118	1	2229	3	Y	172	170	0	33
						58	4	189	9					
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	171	1	2146	3	Y	160	142	0	51
						49	4	176	9					
*12	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	164	1	2111	3	Y	161	180	0	32
						60	4	177	9					
01	2542 N	236	-0-	-2306	-0-	9	1	205	3	Y	15	45	0	2
						5	4	17	9					
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	3	Y	175	161	0	34
						46	4	193	9					
10	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	45	1	1313	3	Y	144	150	0	28
						35	4	158	9					
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	171	145	0	54
						38	4	188	9					
12	0	1890	-0-	1890	1890	66	1	1568	3	Y	194	209	0	39
						43	4	213	9					
01	0	1944	-0-	1944	3834	47	1	1577	3	Y	258	256	0	41
						36	4	284	9					
02	2800 N	1503	-0-	-1297	2537	37	1	1182	3	Y	236	251	0	26
						24	4	260	9					

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
09	7560 X	6340	-0-	-1220	-0-	268	1	5579	3	Y	288	277	0	59
						176	4	317	9					
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	59	0	-0-
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	3	Y	109	101	0	22
						57	4	120	9					
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	86	1	1605	3	Y	100	103	0	19
						47	4	110	9					
11	1650 N	613	-0-	-1037	-0-	30	1	500	3	Y	54	56	0	17
						24	4	59	9					
12	0	2298	-0-	2298	2298	57	1	2020	3	Y	149	136	0	30
						57	4	164	9					
01	0	1827	-0-	1827	4125	39	1	1627	3	Y	112	124	0	18
						38	4	123	9					
02	2800 N	471	-0-	-2329	1796	10	1	437	3	Y	14	30	0	2
						9	4	15	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
WESSENDORFF 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	614	-0-	614	1192	28	1	531	3	Y	34	30	0		7
						18	4	37	9						
10	T. A.	824	-0-	824	2016	39	1	715	3	Y	42	41	0		8
						24	4	46	9						
11	2638 X	622	-0-	-2016	-0-	30	1	522	3	Y	51	43	0		16
						14	4	56	9						
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						
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019						
09	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	999	1	11552	3	Y	49	40	0		10
						521	4	54	9						
10	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	976	1	8818	3	Y	818	670	0		158
						391	4	900	9						
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	986	1	7491	3	Y	129	246	0		41
						271	4	142	9						
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						
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285						
09	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	237	1	4959	3	Y	335	322	0		69
						150	4	369	9						
10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	273	1	5141	3	Y	414	403	0		80
						156	4	455	9						
11	5640 X	4964	-0-	-676	-0-	245	1	4107	3	Y	367	330	0		117
						208	4	404	9						
*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-

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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	9360 X	8317	-0-	-1043	-0-	246 1	7313 3	191 4	567 9	Y	515	473 0			103
10	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	227 1	6706 3	174 4	559 9	Y	508	513 0			98
11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	280 1	7007 3	148 4	571 9	Y	519	452 0			165
12	0	7494	-0-	7494	7494	272 1	6432 3	156 4	634 9	Y	576	626 0			115
01	0	7827	-0-	7827	15321	204 1	6817 3	139 4	667 9	Y	606	624 0			97
02	19870 X	4549	-0-	-15321	-0-	123 1	3988 3	71 4	367 9	Y	334	394 0			37
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033															
09	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	1160 1	11835 3	507 4	4 9	Y	4	3 0			1
10	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	938 1	8174 3	344 4		Y	-0-	1 0			-0-
11	8430 X	8088	-0-	-342	-0-	892 1	7067 3	129 4		Y	-0-				-0-
12	0	8366	-0-	8366	8366	944 1	7258 3	164 4		Y	-0-				-0-
01	0	7956	-0-	7956	16322	905 1	6926 3	125 4		Y	-0-				-0-
02	23354 X	7032	-0-	-16322	-0-	878 1	5962 3	182 4	10 9	Y	9	8 0			1
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	279 1	3714 3	154 9		Y	140	128 0			28
10	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	242 1	3721 3	123 9		Y	112	118 0			22
11	4050 X	3068	-0-	-982	-0-	221 1	2800 3	47 9		Y	43	51 0			14
12	0	5930	-0-	5930	5930	422 1	5420 3	88 9		Y	80	78 0			16
01	0	5856	-0-	5856	11786	460 1	5263 3	133 9		Y	121	118 0			19
02	18503 X	6717	-0-	-11786	-0-	473 1	6154 3	90 9		Y	82	92 0			9
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
09	7020 X	6651	-0-	-369	-0-	439 1	5876 3	336 9		Y	305	276 0			60
10	7254 X	5641	-0-	-1613	-0-	326 1	5037 3	278 9		Y	253	264 0			49
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	464 1	5932 3	299 9		Y	272	235 0			86
12	0	6317	-0-	6317	6317	433 1	5614 3	270 9		Y	245	282 0			49
01	0	6505	-0-	6505	12822	495 1	5711 3	299 9		Y	272	278 0			43
02	18988 X	6166	-0-	-12822	-0-	413 1	5435 3	318 9		Y	289	300 0			32

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	6603 X	6501	-0-	-102	-0-	163 1	5685 3	146 4	507 9	Y	461	461 0			-0-
*09	6180 X	101	-0-	-6079	-0-	3 1	97 3	1 4		Y	-0-				-0-
*10	651 X	278	-0-	-373	-0-	9 1	265 3	4 4		Y	-0-				-0-
11	6360 X	69	-0-	-6291	-0-	3 1	65 3	1 4		Y	-0-				-0-
12	6572 X	455	-0-	-6117	-0-	17 1	409 3	12 4	17 9	Y	15	12 0			3
01	6572 X	401	-0-	-6171	-0-	11 1	350 3	8 4	32 9	Y	29	27 0			5
02	224 X	151	-0-	-73	-0-	4 1	135 3	3 4	9 9	Y	8	12 0			1
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
09	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	1326 1	16293 3	746 4	373 9	Y	339	307 0			72
10	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	933 1	7849 3	354 4	179 9	Y	163	204 0			31
11	5370 X	5324	-0-	-46	-0-	811 1	4350 3	160 4	3 9	Y	3	33 0			1
12	0	4931	-0-	4931	4931	799 1	3936 3	179 4	17 9	Y	15	13 0			3
01	0	5581	-0-	5581	10512	857 1	4547 3	169 4	8 9	Y	7	9 0			1
02	16019 X	5507	-0-	-10512	-0-	863 1	4489 3	147 4	8 9	Y	7	7 0			1
ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	120 1	2864 3	155 4	130 9	Y	118	106 0			23
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	95 1	2563 3	139 4	114 9	Y	104	107 0			20
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	80 1	2673 3	119 4	92 9	Y	84	77 0			27
12	0	1872	-0-	1872	1872	49 1	1690 3	93 4	40 9	Y	36	56 0			7
01	0	673	-0-	673	2545	15 1	621 3	29 4	8 9	Y	7	13 0			1
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106															
09	6270 X	6107	-0-	-163	-0-	517 1	4690 3	214 4	686 9	Y	624	563 0			115
10	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	880 1	6661 3	300 4	705 9	Y	641	632 0			124
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	886 1	5695 3	209 4	638 9	Y	580	520 0			184
12	0	6642	-0-	6642	6642	885 1	5048 3	230 4	479 9	Y	435	532 0			87
01	0	6433	-0-	6433	13075	868 1	5292 3	197 4	76 9	Y	69	145 0			11
02	20240 X	7165	-0-	-13075	-0-	947 1	5855 3	192 4	171 9	Y	155	149 0			17

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1800 X	1535	-0-	-265	-0-	314 1	528 3	Y	608	487 0			121
						24 4	669 9						
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	309 1	1350 3	Y	746	723 0			144
						60 4	821 9						
11	0	2187	-0-	2187	2187	278 1	1066 3	Y	731	643 0			232
						39 4	804 9						
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						

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723			
09	4710 X	4126	-0-	-584	-0-	168 1	3506 3	Y	295	264 0			57
						127 4	325 9						
10	4867 X	4494	-0-	-373	-0-	201 1	3768 3	Y	353	342 0			68
						137 4	388 9						
11	4290 X	1477	-0-	-2813	-0-	98 1	1221 3	Y	109	142 0			35
						38 4	120 9						
*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							

KENRUBYLLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292			
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	469 1	23 3	Y	454	412 0			81
						1 4	499 9						
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	491 1	744 3	Y	325	343 0			63
						33 4	358 9						
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	401 1	4 3	Y	67	109 0			21
						74 9							
*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							

KENRUBYLLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221			
09	3270 X	653	-0-	-2617	-0-	630 1	2 3	Y	19	34 0			6
						21 9							
10	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	668 1	885 3	Y	73	65 0			14
						39 4	80 9						
11	2580 X	2012	-0-	-568	-0-	732 1	991 3	Y	230	171 0			73
						36 4	253 9						
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						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KENRUBYLIE		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	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3030 X	893	-0-	-2137	-0-	460 1	18 3	Y		376	348 0	63	
10	3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	534 1	35 3	Y		616	560 0	119	
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	586 1	1866 3	Y		519	473 0	165	
12	0	2081	-0-	2081	2081	550 1	1037 3	Y		406	490 0	81	
01	0	3223	-0-	3223	5304	643 1	1882 3	Y		572	562 0	91	
02	6500 X	1196	-0-	-5304	-0-	534 1	637 3	Y		4	95 0	-0-	

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349			
09	5130 X	4965	-0-	-165	-0-	335 1	4430 3	Y		182	157 0	35	
10	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	298 1	4563 3	Y		161	165 0	31	
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	394 1	4992 3	Y		184	157 0	58	
12	0	5727	-0-	5727	5727	395 1	5080 3	Y		229	241 0	46	
01	0	7436	-0-	7436	13163	588 1	6701 3	Y		134	159 0	21	
02	17618 X	4455	-0-	-13163	-0-	311 1	4041 3	Y		94	105 0	10	

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750			
09	5610 X	4615	-0-	-995	-0-	194 1	3977 3	Y		213	200 0	44	
10	5797 X	4979	-0-	-818	-0-	229 1	4230 3	Y		269	261 0	52	
11	5040 X	1775	-0-	-3265	-0-	121 1	1489 3	Y		89	113 0	28	
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	

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767			
09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	237 1	5051 3	Y		839	776 0	185	
10	6634 X	1383	-0-	-5251	-0-	66 1	1236 3	Y		38	216 0	7	
11	6750 X	3628	-0-	-3122	-0-	208 1	3163 3	Y		157	114 0	50	
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	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5640 X	3608	-0-	-2032	-0-	151	1	3147	3	Y	191	186	0	39
						100	4	210	9					
10	5828 X	4849	-0-	-979	-0-	221	1	4158	3	Y	306	286	0	59
						133	4	337	9					
11	4650 X	1976	-0-	-2674	-0-	133	1	1670	3	Y	115	138	0	36
						46	4	127	9					
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					
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
09	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	277	1	5847	3	Y	703	650	0	155
						188	4	773	9					
10	6944 X	1603	-0-	-5341	-0-	77	1	1444	3	Y	32	181	0	6
						47	4	35	9					
11	7290 X	4108	-0-	-3182	-0-	239	1	3628	3	Y	129	94	0	41
						99	4	142	9					
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					
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	157	1	3370	3	Y	907	839	0	201
						110	4	998	9					
10	5270 X	907	-0-	-4363	-0-	42	1	795	3	Y	40	233	0	8
						26	4	44	9					
11	5100 X	2451	-0-	-2649	-0-	136	1	2074	3	Y	167	122	0	53
						57	4	184	9					
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					
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
09	4620 X	3907	-0-	-713	-0-	259	1	3435	3	Y	194	167	0	37
						213	9							
10	4774 X	3560	-0-	-1214	-0-	209	1	3200	3	Y	137	148	0	26
						151	9							
11	4620 X	2878	-0-	-1742	-0-	206	1	2606	3	Y	60	67	0	19
						66	9							
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							

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	221 1	4647 3	Y	485	449 0		107
						152 4	534 9					
10	4960 X	1280	-0-	-3680	-0-	62 1	1156 3	Y	22	125 0		4
						38 4	24 9					
11	4800 X	3273	-0-	-1527	-0-	191 1	2904 3	Y	89	65 0		28
						80 4	98 9					
12	0	4766	-0-	4766	4766	126 1	4420 3	Y	71	85 0		14
						142 4	78 9					
01	0	1838	-0-	1838	6604	41 1	1683 3	Y	63	67 0		10
						45 4	69 9					
02	7885 X	1281	-0-	-6604	-0-	27 1	1192 3	Y	31	38 0		3
						28 4	34 9					

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245				
09	4500 X	3783	-0-	-717	-0-	263 1	3467 3	Y	48	42 0		9
						53 9						
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	233 1	3557 3	Y	43	44 0		8
						47 9						
11	0	4268	-0-	4268	4268	309 1	3904 3	Y	50	42 0		16
						55 9						
12	0	3254	-0-	3254	7522	231 1	2968 3	Y	50	56 0		10
						55 9						
01	0	4003	-0-	4003	11525	321 1	3651 3	Y	28	34 0		4
						31 9						
02	13918 X	2393	-0-	-11525	-0-	170 1	2201 3	Y	20	22 0		2
						22 9						

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682				
09	4320 X	3634	-0-	-686	-0-	250 1	3305 3	Y	72	58 0		14
						79 9						
10	4464 X	2445	-0-	-2019	-0-	147 1	2241 3	Y	52	56 0		10
						57 9						
11	4320 X	2710	-0-	-1610	-0-	194 1	2451 3	Y	59	50 0		19
						65 9						
12	0	2073	-0-	2073	2073	145 1	1863 3	Y	59	66 0		12
						65 9						
01	0	2527	-0-	2527	4600	201 1	2290 3	Y	33	40 0		5
						36 9						
02	6113 X	1513	-0-	-4600	-0-	106 1	1381 3	Y	24	26 0		3
						26 9						

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	245 1	4573 3	4573 3	Y	369	339 0		73
						222 4	406 9						
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	267 1	4893 3	4893 3	Y	363	366 0		70
						233 4	399 9						
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	283 1	4787 3	4787 3	Y	306	279 0		97
						186 4	337 9						
12	0	5721	-0-	5721	5721	287 1	4836 3	4836 3	Y	331	362 0		66
						234 4	364 9						
01	0	5663	-0-	5663	11384	280 1	4775 3	4775 3	Y	381	386 0		61
						189 4	419 9						
02	16465 X	5081	-0-	-11384	-0-	259 1	4305 3	4305 3	Y	334	358 0		37
						150 4	367 9						
PHILLIPPE GUI													
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145													
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	360 1	1226 3	1226 3	Y	51	49 0		10
						55 4	56 9						
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	363 1	1913 3	1913 3	Y	65	62 0		13
						84 4	72 9						
11	3000 N	3623	-0-	623	623	449 1	3009 3	3009 3	Y	52	48 0		17
						108 4	57 9						
12	0	3043	-0-	3043	3666	335 1	2531 3	2531 3	Y	58	63 0		12
						113 4	64 9						
01	0	3963	-0-	3963	7629	571 1	3222 3	3222 3	Y	48	52 0		8
						117 4	53 9						
02	8951 X	1322	-0-	-7629	-0-	418 1	831 3	831 3	Y	42	45 0		5
						27 4	46 9						
REGMUND GAS UNIT 1													
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890													
09	3780 X	2136	-0-	-1644	-0-	146 1	1925 3	1925 3	Y	59	52 0		11
						65 9							
10	3844 X	2093	-0-	-1751	-0-	125 1	1913 3	1913 3	Y	50	51 0		10
						55 9							
11	3720 X	2305	-0-	-1415	-0-	164 1	2079 3	2079 3	Y	56	48 0		18
						62 9							
12	0	1765	-0-	1765	1765	123 1	1580 3	1580 3	Y	56	63 0		11
						62 9							
01	0	2148	-0-	2148	3913	171 1	1942 3	1942 3	Y	32	38 0		5
						35 9							
02	5198 X	1285	-0-	-3913	-0-	90 1	1171 3	1171 3	Y	22	25 0		2
						24 9							
HALEPESKA GAS UNIT 1													
WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918													
09	6090 X	3	-0-	-6087	-0-	3 3			Y	-0-	1 0		-0-
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				Y	-0-			-0-
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	614	-0-	-496	-0-	390	1 40 3	Y	165	157 0	32
10	1147 N	668	-0-	-479	-0-	382	2 4 182 9	Y	208	200 0	40
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	458	2 4 1 4 229 9	Y	167	154 0	53
12	0	595	-0-	595	595	346	1 4 42 3 184 9	Y	185	201 0	37
01	0	3924	-0-	3924	4519	636	1 4 43 3 204 9	Y	154	166 0	25
02	2800 N	988	-0-	-1812	2707	465	1 4 3008 3 169 9	Y	135	145 0	15
						12	4 362 3 149 9				

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

*08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	104	1 3366 3	Y	93	106 0	1
						105	4 102 9				
*09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
*10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

09	4020 X	3343	-0-	-677	-0-	203	1 2745 3	Y	359	346 0	70
						395	9				
10	4154 X	2975	-0-	-1179	-0-	162	1 2518 3	Y	268	286 0	52
						295	9				
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	409	1 5261 3	Y	493	388 0	157
						542	9				
*12	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	233	1 3050 3	Y	340	429 0	68
						374	9				
01	4154 X	1930	-0-	-2224	-0-	137	1 1587 3	Y	187	225 0	30
						206	9				
02	4592 X	4402	-0-	-190	-0-	273	1 3641 3	Y	444	425 0	49
						488	9				

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

09	1470 N	983	-0-	-487	-0-	40	1 836 3	Y	66	66 0	13
						34	4 73 9				
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	50	1 955 3	Y	210	183 0	40
						39	4 231 9				
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1 1512 3	Y	63	83 0	20
						105	4 69 9				
12	0	1292	-0-	1292	1292	31	1 1105 3	Y	101	101 0	20
						45	4 111 9				
01	0	1226	-0-	1226	2518	26	1 1066 3	Y	89	95 0	14
						36	4 98 9				
02	2800 N	289	-0-	-2511	7	5	1 246 3	Y	28	39 0	3
						7	4 31 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
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	EOM BALANCE
09	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	163	1	2171	3	Y	341	321	0	66
						375	9							
10	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	147	1	2259	3	Y	271	285	0	52
						298	9							
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	222	1	2837	3	Y	375	308	0	119
						413	9							
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							

GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
09	9450 X	8780	-0-	-670	-0-	563	1	7473	3	Y	676	656	0	128
						744	9							
10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	556	1	8540	3	Y	710	701	0	137
						781	9							
11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	695	1	8851	3	Y	709	621	0	225
						780	9							
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							

PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
09	510 N	386	-0-	-124	-0-	310	1	8	3	Y	62	59	0	12
						68	9							
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	Y	78	75	0	15
						66	4	86	9					
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	363	1	9	3	Y	63	58	0	20
						69	9							
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							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
09	6180 X	4256	-0-	-1924	-0-	179	1	3744	3	Y	197	189	0	38
						116	4	217	9					
10	5735 X	5055	-0-	-680	-0-	238	1	4461	3	Y	197	197	0	38
						139	4	217	9					
11	0	4215	-0-	4215	4215	239	1	3833	3	Y	38	64	0	12
						101	4	42	9					
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					

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	
09	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	69 1	1430 3	Y	62	59 0	12	
						50 4	68 9					
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	90 1	1689 3	Y	62	62 0	12	
						59 4	68 9					
11	0	2211	-0-	2211	2211	126 1	2012 3	Y	13	21 0	4	
						59 4	14 9					
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						

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751												
09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	49 1	1023 3	Y	53	51 0	10	
						34 4	58 9					
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64 1	1200 3	Y	53	53 0	10	
						40 4	58 9					
11	0	1139	-0-	1139	1139	65 1	1034 3	Y	10	17 0	3	
						29 4	11 9					
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-	

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861												
09	4350 X	3367	-0-	-983	-0-	141 1	2936 3	Y	177	169 0	34	
						95 4	195 9					
10	4495 X	3930	-0-	-565	-0-	184 1	3441 3	Y	175	175 0	34	
						112 4	193 9					
11	0	3234	-0-	3234	3234	183 1	2936 3	Y	32	56 0	10	
						80 4	35 9					
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						

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757												
09	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	64 1	1340 3	Y	44	42 0	8	
						42 4	48 9					
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	84 1	1565 3	Y	43	43 0	8	
						49 4	47 9					
11	0	1488	-0-	1488	1488	85 1	1357 3	Y	9	14 0	3	
						36 4	10 9					
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3810 X	815	-0-	-2995	-0-	441 1	166 3	Y	183	174 0	36
						7 4	201 9				
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	443 1	2344 3	Y	221	214 0	43
						108 4	243 9				
11	2730 X	1153	-0-	-1577	-0-	522 1	415 3	Y	183	168 0	58
						15 4	201 9				
*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				

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 3H		RRCID -> 278586		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040			
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	516 1	1342 3	Y	311	290 0	59
						57 4	342 9				
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	463 1	1347 3	Y	62	109 0	12
						56 4	68 9				
11	3000 N	4835	-0-	1835	1835	640 1	3731 3	Y	306	221 0	97
						127 4	337 9				
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				

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337			
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	275 1	5728 3	Y	221	239 0	48
						172 4	243 9				
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-	48 0	-0-
11	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-		-0-
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-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047			
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	55 1	1031 3	Y	68	64 0	14
						39 4	75 9				
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	57 1	1054 3	Y	72	72 0	14
						39 4	79 9				
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	58 1	986 3	Y	72	63 0	23
						30 4	79 9				
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				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STRMISKA GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	1 4	1 9	Y	1	2 0			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68 1	1252 3	46 4	120 9	Y	109	88 0			21
11	0	2694	-0-	2694	2694	135 1	2305 3	69 4	185 9	Y	168	136 0			53
12	0	2809	-0-	2809	5503	140 1	2372 3	88 4	209 9	Y	190	205 0			38
01	0	683	-0-	683	6186	34 1	575 3	17 4	57 9	Y	52	82 0			8
02	6602 X	416	-0-	-6186	-0-	21 1	347 3	9 4	39 9	Y	35	39 0			4

EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
09	4920 X	3292	-0-	-1628	-0-	135 1	2804 3	120 4	233 9	Y	212	192 0			40
10	3875 X	2773	-0-	-1102	-0-	125 1	2337 3	101 4	210 9	Y	191	194 0			37
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	164 1	2035 3	75 4	179 9	Y	163	148 0			52
12	0	3005	-0-	3005	3005	194 1	2466 3	114 4	231 9	Y	210	220 0			42
01	0	2066	-0-	2066	5071	47 1	1747 3	63 4	209 9	Y	190	202 0			30
02	6783 X	1712	-0-	-5071	-0-	62 1	1461 3	47 4	142 9	Y	129	145 0			14

EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
09	5310 X	3788	-0-	-1522	-0-	155 1	3232 3	108 4	293 9	Y	266	240 0			51
10	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	145 1	2727 3	91 4	264 9	Y	240	245 0			46
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	187 1	2343 3	68 4	224 9	Y	204	185 0			65
*12	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	222 1	2845 3	104 4	289 9	Y	263	275 0			53
01	3906 X	2419	-0-	-1487	-0-	54 1	2045 3	56 4	264 9	Y	240	255 0			38
02	T. A.	2158	-0-	2158	2158	78 1	1840 3	46 4	194 9	Y	176	195 0			19

EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129															
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	45 1	941 3	41 4	75 9	Y	68	62 0			13
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	794 3	34 4	68 9	Y	62	63 0			12
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	55 1	683 3	25 4	58 9	Y	53	48 0			17
12	0	1006	-0-	1006	1006	65 1	828 3	38 4	75 9	Y	68	71 0			14
01	0	698	-0-	698	1704	16 1	594 3	21 4	67 9	Y	61	65 0			10
02	T. A.	597	-0-	597	2301	22 1	511 3	17 4	47 9	Y	43	48 0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CPTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
09		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	188	170	0			36					
							85	4	207	9												
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	142	1	2684	3	Y	170	173	0			33					
							72	4	187	9												
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	184	1	2305	3	Y	144	131	0			46					
							54	4	158	9												
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												
STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 13135		PERF.13581 - 17391	
09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	222	1	4151	3	Y	364	340	0			73					
							158	4	400	9												
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	3	Y	294	310	0			57					
							134	4	323	9												
11		4080 X	2774	-0-	-1306	-0-	137	1	2337	3	Y	208	199	0			66					
							71	4	229	9												
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												
EYHORN GAS UNIT 1													WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13784 - 17594	
09		2160 X	1922	-0-	-238	-0-	79	1	1655	3	Y	120	108	0			23					
							56	4	132	9												
10		2232 X	1602	-0-	-630	-0-	73	1	1367	3	Y	105	108	0			20					
							46	4	116	9												
11		1800 X	1431	-0-	-369	-0-	96	1	1199	3	Y	92	83	0			29					
							35	4	101	9												
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												
SLAUGHTER-RHODES TRUST													WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13179		PERF.13539 - 18392	
09		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	282	1	5914	3	Y	386	353	0			76					
							174	4	425	9												
10		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	320	1	6049	3	Y	421	416	0			81					
							179	4	463	9												
11		5760 X	3965	-0-	-1795	-0-	262	1	3301	3	Y	288	278	0			91					
							85	4	317	9												
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												

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
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	Y	30	24	0	6
						21	4	33	9					
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	936	3	Y	52	48	0	10
						28	4	57	9					
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	36	1	448	3	Y	26	28	0	8
						12	4	29	9					
12	0	623	-0-	623	623	42	1	534	3	Y	27	30	0	5
						17	4	30	9					
01	0	23	-0-	23	646	1	1	21	3	Y	-0-	5	0	-0-
						1	4							
02	646 N	-0-	-0-	-646	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	Y	71	64	0	14
						21	4	78	9					
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	78	77	0	15
						23	4	86	9					
11	0	519	-0-	519	519	34	1	425	3	Y	44	45	0	14
						12	4	48	9					
12	0	1144	-0-	1144	1663	72	1	930	3	Y	99	93	0	20
						33	4	109	9					
01	0	516	-0-	516	2179	14	1	423	3	Y	50	62	0	8
						24	4	55	9					
02	2800 N	635	-0-	-2165	14	16	1	533	3	Y	66	67	0	7
						13	4	73	9					

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	3	Y	138	122	0	29
						40	4	152	9					
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1118	3	Y	101	98	0	32
						29	4	111	9					
12	0	2514	-0-	2514	2514	162	1	2109	3	Y	158	158	0	32
						69	4	174	9					
01	0	920	-0-	920	3434	26	1	804	3	Y	64	86	0	10
						20	4	70	9					
02	2800 N	1285	-0-	-1515	1919	35	1	1125	3	Y	92	92	0	10
						24	4	101	9					

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

09	8070 X	6371	-0-	-1699	-0-	263	1	5524	3	Y	384	350	0	74
						162	4	422	9					
10	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	414	1	7843	3	Y	544	513	0	105
						231	4	598	9					
11	8070 X	6616	-0-	-1454	-0-	452	1	5666	3	Y	321	324	0	102
						145	4	353	9					
12	0	4293	-0-	4293	4293	277	1	3578	3	Y	294	337	0	59
						115	4	323	9					
01	0	1123	-0-	1123	5416	31	1	966	3	Y	93	137	0	15
						24	4	102	9					
02	7588 X	1587	-0-	-6001	-0-	42	1	1369	3	Y	134	134	0	15
						29	4	147	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			25
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	310	1	5864	3	Y	376	324	0	77
						173	4	414	9					
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	342	1	4292	3	Y	243	243	0	77
						110	4	267	9					
12	0	4330	-0-	4330	4330	286	1	3687	3	Y	216	250	0	43
						119	4	238	9					
01	0	1312	-0-	1312	5642	37	1	1157	3	Y	82	112	0	13
						28	4	90	9					
02	7496 X	1854	-0-	-5642	-0-	51	1	1639	3	Y	117	117	0	13
						35	4	129	9					

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
09	3390 X	3155	-0-	-235	-0-	128	1	2672	3	Y	251	236	0	50
						79	4	276	9					
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	146	1	2754	3	Y	303	295	0	58
						81	4	333	9					
11	3360 X	1991	-0-	-1369	-0-	130	1	1628	3	Y	174	177	0	55
						42	4	191	9					
12	0	2474	-0-	2474	2474	155	1	1987	3	Y	244	250	0	49
						64	4	268	9					
01	0	2508	-0-	2508	4982	90	1	2154	3	Y	190	209	0	30
						55	4	209	9					
02	8276 X	3294	-0-	-4982	-0-	121	1	2790	3	Y	292	290	0	32
						62	4	321	9					

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
09	4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	128	1	2708	3	Y	133	138	0	29
						57	4	146	9					
10	4278 X	3245	-0-	-1033	-0-	155	1	2931	3	Y	88	100	0	17
						62	4	97	9					
11	3840 X	2949	-0-	-891	-0-	215	1	2706	3	Y	-0-	17	0	-0-
						28	4							
12	0	2826	-0-	2826	2826	197	1	2543	3	Y	24	19	0	5
						60	4	26	9					
01	0	2157	-0-	2157	4983	80	1	1932	3	Y	100	89	0	16
						35	4	110	9					
02	6458 X	1475	-0-	-4983	-0-	55	1	1279	3	Y	109	113	0	12
						21	4	120	9					

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	527	1	519	3	Y	907	727	0	180
						19	4	998	9					
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	569	1	332	3	Y	637	694	0	123
						12	4	701	9					
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	583	1	234	3	Y	514	474	0	163
						7	4	565	9					
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	420	1	180	3	Y	370	459	0	74
						7	4	407	9					
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	529	1	155	3	Y	524	514	0	84
						5	4	576	9					
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	469	1	56	3	Y	211	272	0	23
						2	4	232	9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	129 1	2434 3	Y	48	67 0	-0-
						71 4	53 9				
*09	2280 N	2256	-0-	-24	-0-	101 1	2088 3	Y	1	1 0	-0-
						66 4	1 9				
*10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115 1	2138 3	Y	-0-		-0-
						68 4					
11	2310 N	2048	-0-	-262	-0-	149 1	1848 3	Y	-0-		-0-
						51 4					
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					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008		
09	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	493 1	9228 3	Y	792	733 0	158
						367 4	871 9				
10	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	510 1	9380 3	Y	818	818 0	158
						366 4	900 9				
11	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	540 1	9203 3	Y	813	713 0	258
						293 4	894 9				
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				

PHILLIPPE GUL		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767		
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	380 1	355 3	Y	606	528 0	121
						13 4	667 9				
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	430 1	263 3	Y	505	529 0	97
						10 4	556 9				
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	394 1	126 3	Y	278	287 0	88
						4 4	306 9				
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				

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577		
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	107 1	2204 3	Y	209	186 0	36
						106 4	230 9				
10	217 X	3	-0-	-214	-0-	3 3		Y	-0-	36 0	-0-
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	402 1	4959 3	Y	326	223 0	103
						203 4	359 9				
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				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3210 X	2797	-0-	-413	-0-	120 1 89 4	2498 3 90 9	Y	82	79 0	17
10	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	154 1 103 4	2882 3 130 9	Y	118	112 0	23
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	227 1 87 4	2825 3 144 9	Y	131	112 0	42
12	0	3369	-0-	3369	3369	225 1 111 4	2869 3 164 9	Y	149	161 0	30
01	0	648	-0-	648	4017	24 1 18 4	580 3 26 9	Y	24	50 0	4
02	4017 X	-0-	-0-	-4017	-0-			Y	-0-	4 0	-0-

PHILLIPPE GUI		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438			
*08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	351 1 129 9	12 3	Y	117	122 0	3
*09	180 X	162	-0-	-18	-0-	162 1		Y	-0-	3 0	-0-
*10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 1		Y	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 1		Y	-0-		-0-
*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-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833			
09	6360 X	6130	-0-	-230	-0-	257 1 236 4	5330 3 307 9	Y	279	253 0	55
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	315 1 261 4	5870 3 352 9	Y	320	313 0	62
11	6360 X	5611	-0-	-749	-0-	374 1 177 4	4661 3 399 9	Y	363	310 0	115
12	0	5138	-0-	5138	5138	335 1 203 4	4263 3 337 9	Y	306	360 0	61
01	0	4204	-0-	4204	9342	161 1 144 4	3788 3 111 9	Y	101	146 0	16
02	13807 X	4465	-0-	-9342	-0-	172 1 131 4	3918 3 244 9	Y	222	214 0	24

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
09	T. A.	805	-0-	805	846	38 1 27 4	703 3 37 9	Y	34	28 0	7
10	T. A.	983	-0-	983	1829	46 1 32 4	843 3 62 9	Y	56	52 0	11
11	2367 X	538	-0-	-1829	-0-	29 1 15 4	491 3 3 9	Y	3	13 0	1
12	0	1865	-0-	1865	1865	100 1 65 4	1689 3 11 9	Y	10	9 0	2
01	0	5555	-0-	5555	7420	295 1 156 4	5034 3 70 9	Y	64	56 0	10
02	2800 N	4978	-0-	2178	9598	272 1 124 4	4518 3 64 9	Y	58	62 0	6

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
09		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	335 1	6277 3	285 9	Y	350	322 0
							243 4	385 9				69
10		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	364 1	6697 3	459 9	Y	417	406 0
							255 4	459 9				80
11		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	352 1	5994 3	339 9	Y	308	290 0
							186 4	339 9				98
12		0	7030	-0-	7030	7030	358 1	6062 3	377 9	Y	343	372 0
							233 4	377 9				69
01		0	5770	-0-	5770	12800	291 1	4986 3	337 9	Y	306	326 0
							156 4	337 9				49
02		18020 X	5220	-0-	-12800	-0-	271 1	4519 3	305 9	Y	277	296 0
							125 4	305 9				30
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445												
09		7200 X	7085	-0-	-115	-0-	335 1	6269 3	239 9	Y	217	198 0
							242 4	239 9				43
10		7440 X	7337	-0-	-103	-0-	354 1	6494 3	244 9	Y	222	222 0
							245 4	244 9				43
11		7200 X	6865	-0-	-335	-0-	354 1	6032 3	293 9	Y	266	225 0
							186 4	293 9				84
*12		7316 X	6863	-0-	-453	-0-	352 1	5960 3	323 9	Y	294	319 0
							228 4	323 9				59
01		7347 X	7275	-0-	-72	-0-	368 1	6300 3	411 9	Y	374	373 0
							196 4	411 9				60
02		6132 X	5796	-0-	-336	-0-	302 1	5041 3	315 9	Y	286	315 0
							138 4	315 9				31
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288												
09		8130 X	6996	-0-	-1134	-0-	338 1	6166 3	78 9	Y	71	66 0
							414 4	78 9				14
10		7874 X	7453	-0-	-421	-0-	367 1	6567 3	83 9	Y	75	75 0
							436 4	83 9				14
11		7590 X	6780	-0-	-810	-0-	361 1	6016 3	77 9	Y	70	62 0
							326 4	77 9				22
12		0	7045	-0-	7045	7045	375 1	6188 3	65 9	Y	59	69 0
							417 4	65 9				12
01		0	5504	-0-	5504	12549	292 1	4875 3	67 9	Y	61	63 0
							270 4	67 9				10
02		18597 X	6048	-0-	-12549	-0-	331 1	5409 3	46 9	Y	42	47 0
							262 4	46 9				5

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1																						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 703462																						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	173	1	3189	3	Y	65	60	0		13							
						168	4	72	9													
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	180	1	3263	3	Y	71	70	0		14							
						170	4	78	9													
11	3570 X	3487	-0-	-83	-0-	184	1	3088	3	Y	76	66	0		24							
						131	4	84	9													
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													

NELLER GAS UNIT 1													WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13472 - 18425	
09	4050 X	3070	-0-	-980	-0-	128	1	2680	3	Y	163	152	0		33							
						83	4	179	9													
10	4061 X	3893	-0-	-168	-0-	179	1	3385	3	Y	203	197	0		39							
						106	4	223	9													
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	214	1	2680	3	Y	149	141	0		47							
						73	4	164	9													
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													

SLAUGHTER-RHODES TRUST													WELL #: C 4H		RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13660 - 17824	
09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	225	1	4702	3	Y	265	244	0		53							
						147	4	292	9													
10	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	257	1	4834	3	Y	305	299	0		59							
						152	4	336	9													
11	3930 X	3130	-0-	-800	-0-	213	1	2667	3	Y	161	169	0		51							
						73	4	177	9													
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													

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8													WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13846 - 16876	
09	4590 X	3232	-0-	-1358	-0-	135	1	2829	3	Y	165	153	0		34							
						86	4	182	9													
10	4743 X	3486	-0-	-1257	-0-	160	1	3017	3	Y	197	193	0		38							
						92	4	217	9													
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	334	1	4190	3	Y	242	203	0		77							
						111	4	266	9													
*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													

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	7500 X	3602	-0-	-3898	-0-	152 1	3179 3	Y	164	152 0	34		
						91 4	180 9						
10	7750 X	3886	-0-	-3864	-0-	180 1	3392 3	Y	196	192 0	38		
						98 4	216 9						
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	375 1	4712 3	Y	240	202 0	76		
						119 4	264 9						
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						
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393													
09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	368 1	7601 3	Y	274	249 0	56		
						308 4	301 9						
10	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	394 1	7328 3	Y	263	268 0	51		
						298 4	289 9						
11	8670 X	7375	-0-	-1295	-0-	385 1	6330 3	Y	205	191 0	65		
						434 4	226 9						
*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						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955													
09	4170 X	1986	-0-	-2184	-0-	85 1	1770 3	Y	69	64 0	14		
						55 4	76 9						
10	4309 X	2139	-0-	-2170	-0-	100 1	1889 3	Y	83	81 0	16		
						59 4	91 9						
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	209 1	2626 3	Y	101	85 0	32		
						71 4	111 9						
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						
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439													
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	56 1	1166 3	Y	87	81 0	17		
						38 4	96 9						
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	69 1	1306 3	Y	93	92 0	18		
						43 4	102 9						
11	1380 N	1067	-0-	-313	-0-	72 1	904 3	Y	59	58 0	19		
						26 4	65 9						
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						

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
09	6630 X	5723	-0-	-907	-0-	658	1	3091	3	Y	1686	1479	0		348
						119	4	1855	9						
10	6851 X	5605	-0-	-1246	-0-	624	1	3513	3	Y	1214	1328	0		234
						133	4	1335	9						
11	6630 X	5806	-0-	-824	-0-	667	1	3520	3	Y	1374	1172	0		436
						108	4	1511	9						
*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						

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

09	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	275	1	5723	3	Y	239	217	0		47
						208	4	263	9						
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	329	1	6166	3	Y	265	261	0		51
						225	4	292	9						
11	6810 X	104	-0-	-6706	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	51	0		-0-
						3	4								
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-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

09	20070 X	12481	-0-	-7589	-0-	527	1	11098	3	Y	502	474	0		97
						304	4	552	9						
10	20739 X	6241	-0-	-14498	-0-	294	1	5557	3	Y	215	271	0		41
						153	4	237	9						
11	20070 X	10498	-0-	-9572	-0-	693	1	8802	3	Y	720	533	0		228
						211	4	792	9						
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						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

09	11130 X	9912	-0-	-1218	-0-	407	1	8570	3	Y	602	541	0		115
						273	4	662	9						
10	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	627	1	11890	3	Y	819	776	0		158
						381	4	901	9						
11	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	811	1	10187	3	Y	539	526	0		171
						283	4	593	9						
*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						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//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	EOM BALANCE
09	5610 X	4703	-0-	-907	-0-	597	1	2932	3	Y	959	866	0		181
						119	4	1055	9						
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	627	1	4424	3	Y	860	875	0		166
						177	4	946	9						
11	5610 X	5168	-0-	-442	-0-	619	1	3613	3	Y	744	674	0		236
						118	4	818	9						
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						
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
09	12780 X	10494	-0-	-2286	-0-	435	1	9149	3	Y	562	530	0		109
						292	4	618	9						
10	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	653	1	12339	3	Y	665	646	0		128
						395	4	732	9						
11	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	897	1	11251	3	Y	562	512	0		178
						312	4	618	9						
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						
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
09	9990 X	9839	-0-	-151	-0-	414	1	8557	3	Y	461	431	0		92
						361	4	507	9						
10	10323 X	10246	-0-	-77	-0-	474	1	8845	3	Y	503	498	0		97
						374	4	553	9						
11	10230 X	9740	-0-	-490	-0-	404	1	6830	3	Y	1837	1351	0		583
						485	4	2021	9						
*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								
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
09	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	1602	1	20045	3	Y	1050	944	0		208
						847	4	1155	9						
10	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1368	1	15081	3	Y	1405	1342	0		271
						626	4	1546	9						
11	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1218	1	10619	3	Y	1293	1154	0		410
						359	4	1422	9						
*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						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	311 1	6475 3	Y	293	261 0	58
						235 4	322 9				
10	7533 X	7126	-0-	-407	-0-	337 1	6314 3	Y	223	238 0	43
						230 4	245 9				
11	7290 X	128	-0-	-7162	-0-	9 1	112 3	Y	4	46 0	1
						3 4	4 9				
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-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865			
09	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	447 1	9310 3	Y	442	382 0	93
						337 4	486 9				
10	10261 X	9399	-0-	-862	-0-	432 1	8112 3	Y	509	504 0	98
						295 4	560 9				
11	9930 X	6	-0-	-9924	-0-	6 3		Y	-0-	98 0	-0-
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				

NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189			
09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	105 1	2163 3	Y	128	116 0	26
						111 4	141 9				
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	124 1	2310 3	Y	144	142 0	28
						119 4	158 9				
11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	186 1	2302 3	Y	129	116 0	41
						101 4	142 9				
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				

NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A2														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 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	EOM BALANCE
09	19290 X	17549	-0-	-1741	-0-	637 1	15494 3	634 4	784 9	Y	713	654 0		140
10	21142 X	17376	-0-	-3766	-0-	556 1	15315 3	627 4	878 9	Y	798	784 0		154
11	20460 X	17379	-0-	-3081	-0-	450 1	15252 3	513 4	1164 9	Y	1058	876 0		336
*12	21142 X	14099	-0-	-7043	-0-	349 1	12290 3	513 4	947 9	Y	861	1025 0		172
01	18817 X	12961	-0-	-5856	-0-	300 1	12214 3	426 4	21 9	Y	19	188 0		3
02	15652 X	12786	-0-	-2866	-0-	261 1	11738 3	358 4	429 9	Y	390	350 0		43
GANO-DLUGOSCH (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
09	15390 X	14244	-0-	-1146	-0-	527 1	12729 3	551 4	437 9	Y	397	367 0		79
10	15903 X	14136	-0-	-1767	-0-	464 1	12715 3	521 4	436 9	Y	396	399 0		76
11	15390 X	13641	-0-	-1749	-0-	372 1	12488 3	420 4	361 9	Y	328	300 0		104
12	0	14338	-0-	14338	14338	373 1	13014 3	543 4	408 9	Y	371	401 0		74
01	0	14174	-0-	14174	28512	317 1	12961 3	452 4	444 9	Y	404	414 0		64
02	40642 X	12130	-0-	-28512	-0-	248 1	11156 3	340 4	386 9	Y	351	377 0		38
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
09	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	561 1	13565 3	587 4	471 9	Y	428	395 0		84
10	19189 X	15533	-0-	-3656	-0-	514 1	14035 3	575 4	409 9	Y	372	384 0		72
11	18570 X	15692	-0-	-2878	-0-	427 1	14364 3	484 4	417 9	Y	379	331 0		120
12	0	12755	-0-	12755	12755	332 1	11575 3	483 4	365 9	Y	332	386 0		66
01	0	10051	-0-	10051	22806	224 1	9182 3	320 4	325 9	Y	295	314 0		47
02	37514 X	14708	-0-	-22806	-0-	308 1	13783 3	420 4	197 9	Y	179	206 0		20
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
09	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	931 1	22437 3	931 4	653 9	Y	594	578 0		120
10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	768 1	20926 3	890 4	639 9	Y	581	589 0		112
11	34200 X	21946	-0-	-12254	-0-	599 1	20047 3	739 4	561 9	Y	510	460 0		162
12	0	18523	-0-	18523	18523	481 1	16693 3	774 4	575 9	Y	523	580 0		105
01	0	19047	-0-	19047	37570	422 1	17170 3	664 4	791 9	Y	719	709 0		115
02	55466 X	17896	-0-	-37570	-0-	363 1	16204 3	551 4	778 9	Y	707	745 0		77

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
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	
09		41550 X	23323	-0-	-18227	-0-	822 1	20469 3	1953 3	Y	1775	1644 0		349
							79 4	1953 9						
10		42935 X	20241	-0-	-22694	-0-	639 1	17902 3	1631 9	Y	1483	1546 0		286
							69 4	1631 9						
11		32160 X	18302	-0-	-13858	-0-	481 1	16442 3	1326 9	Y	1205	1109 0		382
							53 4	1326 9						
12		0	16575	-0-	16575	16575	411 1	14731 3	1375 9	Y	1250	1382 0		250
							58 4	1375 9						
01		0	14434	-0-	14434	31009	299 1	12555 3	1538 9	Y	1398	1425 0		223
							42 4	1538 9						
02		43119 X	12110	-0-	-31009	-0-	233 1	10728 3	1118 9	Y	1016	1128 0		111
							31 4	1118 9						
KRAUSE GUL														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
09		20340 X	12504	-0-	-7836	-0-	824 1	10920 3	760 9	Y	691	630 0		136
							707 1	10841 3	769 9					
10		21018 X	12317	-0-	-8701	-0-	707 1	10841 3	852 1	Y	699	700 0		135
							769 9	10818 3	787 9					
11		16470 X	12457	-0-	-4013	-0-	852 1	10818 3	700 1	Y	715	623 0		227
							787 9	9017 3	645 9					
12		0	10362	-0-	10362	10362	700 1	9017 3	763 1	Y	586	696 0		117
							645 9	8743 3	649 9					
01		0	10155	-0-	10155	20517	763 1	8743 3	651 1	Y	590	613 0		94
							649 9	8506 3	642 9					
02		30316 X	9799	-0-	-20517	-0-	651 1	8506 3	642 9	Y	584	614 0		64
							642 9							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
09		13800 X	12221	-0-	-1579	-0-	832 1	10997 3	392 9	Y	356	321 0		71
							768 1	11747 3	450 9					
10		13888 X	12965	-0-	-923	-0-	768 1	11747 3	916 1	Y	409	401 0		79
							450 9	11591 3	429 9					
11		12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	916 1	11591 3	915 1	Y	390	345 0		124
							429 9	11768 3	538 9					
12		0	13221	-0-	13221	13221	915 1	11768 3	1003 1	Y	489	515 0		98
							538 9	11494 3	799 9					
01		0	13296	-0-	13296	26517	1003 1	11494 3	685 1	Y	726	708 0		116
							799 9	8942 3	532 9					
02		36676 X	10159	-0-	-26517	-0-	685 1	8942 3	532 9	Y	484	547 0		53
							532 9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
09		12120 X	9628	-0-	-2492	-0-	457 1	8439 3	482 4	Y	227	196 0		42
							423 1	7659 3	432 4					
10		11749 X	8713	-0-	-3036	-0-	423 1	7659 3	199 9	Y	181	188 0		35
							432 4	199 9	205 1					
11		11370 X	3892	-0-	-7478	-0-	205 1	3442 3	158 4	Y	79	89 0		25
							158 4	87 9	656 1					
12		0	12514	-0-	12514	12514	656 1	10941 3	625 4	Y	265	237 0		53
							625 4	292 9	487 1					
01		0	9313	-0-	9313	21827	487 1	8213 3	385 4	Y	207	227 0		33
							385 4	228 9	444 1					
02		30109 X	8282	-0-	-21827	-0-	444 1	7328 3	301 4	Y	190	202 0		21
							301 4	209 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		23760 X	15448	-0-	-8312	-0-	631 1	13260 3	1218 9	Y	1060	937 0		199
							391 4	1166 9						
10		24552 X	16041	-0-	-8511	-0-	723 1	13694 3	1218 9	Y	1107	1093 0		213
							406 4	1218 9						
11		22440 X	9411	-0-	-13029	-0-	630 1	7932 3	1218 9	Y	586	613 0		186
							204 4	645 9						
*12		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1178 1	14822 3	1218 9	Y	1055	1030 0		211
							937 4	1161 9						
01		16027 X	12827	-0-	-3200	-0-	331 1	11045 3	1218 9	Y	1076	1115 0		172
							267 4	1184 9						
02		14476 X	10294	-0-	-4182	-0-	273 1	8855 3	1218 9	Y	889	964 0		97
							188 4	978 9						
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
09		20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	874 1	18334 3	1101 9	Y	1001	908 0		194
							576 4	1101 9						
10		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	969 1	18305 3	1111 9	Y	1010	1009 0		195
							578 4	1111 9						
11		16320 X	12397	-0-	-3923	-0-	856 1	10724 3	1111 9	Y	475	519 0		151
							294 4	523 9						
*12		21605 X	21605	-0-	-0-	-0-	1411 1	17995 3	1111 9	Y	896	868 0		179
							1213 4	986 9						
01		16864 X	8582	-0-	-8282	-0-	231 1	7655 3	1111 9	Y	453	560 0		72
							198 4	498 9						
02		18200 X	11812	-0-	-6388	-0-	324 1	10465 3	1111 9	Y	714	708 0		78
							238 4	785 9						
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
09		21990 X	20067	-0-	-1923	-0-	1366 1	18049 3	1242 9	Y	593	534 0		114
							652 9							
10		22258 X	20232	-0-	-2026	-0-	1206 1	18440 3	1242 9	Y	533	544 0		103
							586 9							
11		21120 X	18934	-0-	-2186	-0-	1348 1	17058 3	1242 9	Y	480	431 0		152
							528 9							
12		0	20263	-0-	20263	20263	1425 1	18310 3	1242 9	Y	480	536 0		96
							528 9							
01		0	19152	-0-	19152	39415	1501 1	17115 3	1242 9	Y	487	505 0		78
							536 9							
02		52532 X	13117	-0-	-39415	-0-	905 1	11779 3	1242 9	Y	394	429 0		43
							433 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
09		25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	1017 1	21500 3	1242 9	Y	2306	2131 0		447
							653 4	2537 9						
10		26381 X	22906	-0-	-3475	-0-	988 1	18848 3	1242 9	Y	2268	2278 0		437
							575 4	2495 9						
11		25530 X	12942	-0-	-12588	-0-	837 1	10582 3	1242 9	Y	1129	1208 0		358
							281 4	1242 9						
*12		26381 X	21523	-0-	-4858	-0-	1357 1	17045 3	1242 9	Y	1827	1819 0		366
							1111 4	2010 9						
01		26381 X	12106	-0-	-14275	-0-	292 1	9837 3	1242 9	Y	1574	1689 0		251
							246 4	1731 9						
02		19012 X	10803	-0-	-8209	-0-	281 1	9124 3	1242 9	Y	1089	1221 0		119
							200 4	1198 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-		537 1	9888 3	Y		219	185 0		45
								589 4	241 9						
10		10137 X	9270	-0-	-867	-0-		451 1	8150 3	Y		173	185 0		33
								479 4	190 9						
11		9660 X	8447	-0-	-1213	-0-		446 1	7487 3	Y		141	129 0		45
								359 4	155 9						
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						
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396															
09		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-		755 1	11360 3	Y		2085	1729 0		426
								421 4	2294 9						
10		12214 X	11914	-0-	-300	-0-		999 1	9024 3	Y		1421	1573 0		274
								328 4	1563 9						
11		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-		925 1	6990 3	Y		1252	1129 0		397
								207 4	1377 9						
*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						
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924															
09		8610 X	5840	-0-	-2770	-0-		359 1	4281 3	Y		963	902 0		190
								141 4	1059 9						
10		8308 X	3293	-0-	-5015	-0-		584 1	2071 3	Y		519	609 0		100
								67 4	571 9						
11		7950 X	1975	-0-	-5975	-0-		438 1	1012 3	Y		454	410 0		144
								26 4	499 9						
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						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2															
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203															
09		13830 X	12303	-0-	-1527	-0-		584 1	10781 3	Y		291	261 0		56
								618 4	320 9						
10		13671 X	12275	-0-	-1396	-0-		594 1	10761 3	Y		283	284 0		55
								609 4	311 9						
11		12780 X	11059	-0-	-1721	-0-		582 1	9779 3	Y		224	208 0		71
								452 4	246 9						
*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						

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

09		14820 X	13386	-0-	-1434	-0-	638 1	11754 3	Y	267	240 0		51
							700 4	294 9					
10		15314 X	13158	-0-	-2156	-0-	640 1	11562 3	Y	251	254 0		48
							680 4	276 9					
11		15390 X	11707	-0-	-3683	-0-	618 1	10375 3	Y	197	183 0		62
							497 4	217 9					
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					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166													

09		17880 X	17381	-0-	-499	-0-	741 1	15468 3	Y	625	588 0		127
							484 4	688 9					
10		18476 X	18190	-0-	-286	-0-	854 1	16060 3	Y	701	693 0		135
							505 4	771 9					
11		18270 X	15346	-0-	-2924	-0-	798 1	13310 3	Y	491	470 0		156
							698 4	540 9					
*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					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842													

09		18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	751 1	15650 3	Y	1134	1039 0		232
							563 4	1247 9					
10		18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	826 1	15496 3	Y	1177	1182 0		227
							560 4	1295 9					
11		16980 X	14863	-0-	-2117	-0-	736 1	12277 3	Y	1005	913 0		319
							744 4	1106 9					
*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					

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930													

09		23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	695 1	20647 3	Y	1391	1253 0		269
							612 4	1530 9					
10		26970 X	22997	-0-	-3973	-0-	688 1	20291 3	Y	1286	1307 0		248
							603 4	1415 9					
11		26100 X	18359	-0-	-7741	-0-	651 1	16236 3	Y	977	915 0		310
							397 4	1075 9					
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					

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		27840 X	26162	-0-	-1678	-0-	1106	1	23113	3	Y	1123	1047	0	224
							708	4	1235	9					
10		28675 X	27183	-0-	-1492	-0-	1265	1	23808	3	Y	1252	1235	0	241
							733	4	1377	9					
11		27060 X	23579	-0-	-3481	-0-	1211	1	20227	3	Y	1002	925	0	318
							1039	4	1102	9					
*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					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
09		7740 X	7489	-0-	-251	-0-	224	1	6637	3	Y	388	349	0	75
							201	4	427	9					
10		18135 X	7621	-0-	-10514	-0-	228	1	6717	3	Y	429	421	0	83
							204	4	472	9					
11		17550 X	11159	-0-	-6391	-0-	393	1	9807	3	Y	649	526	0	206
							245	4	714	9					
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					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832															
09		27600 X	24195	-0-	-3405	-0-	1635	1	21623	3	Y	852	744	0	161
							937	9							
10		26164 X	23808	-0-	-2356	-0-	1404	1	21501	3	Y	821	824	0	158
							903	9							
11		25320 X	21051	-0-	-4269	-0-	1477	1	18736	3	Y	762	678	0	242
							838	9							
*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							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
09		19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	875	1	16295	3	Y	1445	1282	0	271
							758	4	1590	9					
10		18600 X	16461	-0-	-2139	-0-	770	1	14058	3	Y	899	997	0	173
							644	4	989	9					
11		18000 X	11519	-0-	-6481	-0-	582	1	9858	3	Y	646	614	0	205
							368	4	711	9					
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					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GRAEF GAS UNIT 1																				
WELL #: C 3H RRCID -> 287687													COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12977		PERF.13030 - 18952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8310 X	6001	-0-	-2309	-0-	413	1	5481	3	Y	97	94	0			23				
10	6448 X	5876	-0-	-572	-0-	107	9	351	1	Y	128	126	0			25				
11	6030 X	5719	-0-	-311	-0-	141	9	408	1	Y	117	105	0			37				
12	0	6746	-0-	6746	6746	129	9	475	1	Y	130	141	0			26				
01	0	7610	-0-	7610	14356	143	9	598	1	Y	158	159	0			25				
02	19326 X	4970	-0-	-14356	-0-	174	9	341	1	Y	143	152	0			16				
						157	9													
GRAEF GAS UNIT 1													WELL #: C 4H RRCID -> 287718		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13064 - 18732	
09	11070 X	9077	-0-	-1993	-0-	569	1	7566	3	Y	856	821	0			170				
10	11439 X	10085	-0-	-1354	-0-	942	9	540	1	Y	1105	1062	0			213				
11	10620 X	8037	-0-	-2583	-0-	1216	9	516	1	Y	846	791	0			268				
12	0	8081	-0-	8081	8081	931	9	473	1	Y	1309	1315	0			262				
01	0	8912	-0-	8912	16993	1440	9	618	1	Y	1054	1148	0			168				
02	25177 X	8184	-0-	-16993	-0-	1159	9	494	1	Y	1059	1111	0			116				
						1165	9													
GRAEF GAS UNIT 1													WELL #: C 6H RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 12928		PERF.13305 - 18473	
09	15180 X	12933	-0-	-2247	-0-	834	1	11073	3	Y	933	901	0			179				
10	15686 X	12604	-0-	-3082	-0-	1026	9	718	1	Y	782	810	0			151				
11	15180 X	11413	-0-	-3767	-0-	860	9	780	1	Y	658	600	0			209				
12	0	10359	-0-	10359	10359	724	9	692	1	Y	668	743	0			134				
01	0	11984	-0-	11984	22343	735	9	849	1	Y	1223	1162	0			195				
02	31361 X	9018	-0-	-22343	-0-	1345	9	565	1	Y	924	1018	0			101				
						1016	9													
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4													WELL #: A 4H RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13648 - 20755	
09	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	1161	1	21833	3	Y	1195	1042	0			228				
10	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	820	4	1315	9	Y	1140	1148	0			220				
11	0	22312	-0-	22312	22312	1263	1	23294	3	Y	924	851	0			293				
*12	43588 X	21276	-0-	-22312	-0-	858	4	1254	9	Y	945	1049	0			189				
01	24056 X	20990	-0-	-3066	-0-	1146	1	19563	3	Y	1021	1047	0			163				
02	24080 X	18789	-0-	-5291	-0-	587	4	1016	9	Y	893	958	0			98				
						1087	1	18462	3	Y										
						687	4	1040	9											
						1063	1	18251	3	Y										
						553	4	1123	9											
						979	1	16390	3	Y										
						438	4	982	9											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
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	
09	16080 X	10913	-0-	-5167	-0-	691	1	9303	3	Y	835	844	0	159
						919	9							
10	14260 X	8249	-0-	-6011	-0-	468	1	7246	3	Y	486	551	0	94
						535	9							
11	15090 X	10096	-0-	-4994	-0-	685	1	8792	3	Y	563	478	0	179
						619	9							
*12	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1058	1	13787	3	Y	907	904	0	182
						998	9							
*01	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	1184	1	13699	3	Y	901	939	0	144
						991	9							
02	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	809	1	10683	3	Y	685	754	0	75
						754	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
09	12810 X	11841	-0-	-969	-0-	747	1	9932	3	Y	1056	952	0	205
						1162	9							
10	12586 X	11193	-0-	-1393	-0-	619	1	9530	3	Y	949	971	0	183
						1044	9							
11	12090 X	11673	-0-	-417	-0-	778	1	9901	3	Y	904	800	0	287
						994	9							
12	0	11669	-0-	11669	11669	767	1	9911	3	Y	901	1008	0	180
						991	9							
01	0	11014	-0-	11014	22683	805	1	9244	3	Y	877	917	0	140
						965	9							
02	32784 X	10101	-0-	-22683	-0-	659	1	8620	3	Y	747	805	0	82
						822	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6														
WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
09	19680 X	18502	-0-	-1178	-0-	1263	1	16746	3	Y	448	418	0	87
						493	9							
10	20336 X	20306	-0-	-30	-0-	1205	1	18507	3	Y	540	523	0	104
						594	9							
11	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	1407	1	18077	3	Y	1233	946	0	391
						1356	9							
12	0	13519	-0-	13519	13519	884	1	11568	3	Y	970	1167	0	194
						1067	9							
01	0	12219	-0-	12219	25738	936	1	10769	3	Y	467	586	0	75
						514	9							
02	40422 X	14684	-0-	-25738	-0-	985	1	12959	3	Y	673	674	0	74
						740	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 #: C 4H		RRCID -> 287861		COMPL. DATE 09/25/2019			TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
09	20970 X	18002	-0-	-2968	-0-	1218	1	16104	3	Y	618	572 0	92
10	21669 X	14289	-0-	-7380	-0-	850	1	13014	3	Y	386	404 0	74
11	18570 X	15996	-0-	-2574	-0-	1140	1	14437	3	Y	381	334 0	121
12	0	12631	-0-	12631	12631	881	1	11343	3	Y	370	417 0	74
01	0	16504	-0-	16504	29135	1268	1	14500	3	Y	669	636 0	107
02	44577 X	15442	-0-	-29135	-0-	1065	1	13882	3	Y	450	508 0	49
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 288095		COMPL. DATE 09/28/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285				
09	15330 X	14442	-0-	-888	-0-	980	1	12966	3	Y	451	407 0	88
10	15841 X	14771	-0-	-1070	-0-	878	1	13427	3	Y	424	430 0	82
11	15330 X	14040	-0-	-1290	-0-	997	1	12619	3	Y	385	345 0	122
12	0	11563	-0-	11563	11563	809	1	10406	3	Y	316	375 0	63
01	0	14314	-0-	14314	25877	1116	1	12736	3	Y	420	416 0	67
02	38066 X	12189	-0-	-25877	-0-	837	1	10913	3	Y	399	422 0	44
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 288096		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843				
09	28530 X	24700	-0-	-3830	-0-	1677	1	22363	3	Y	600	535 0	114
10	29481 X	24285	-0-	-5196	-0-	1441	1	22220	3	Y	567	572 0	109
11	26610 X	22509	-0-	-4101	-0-	1592	1	20338	3	Y	526	468 0	167
*12	27497 X	22433	-0-	-5064	-0-	1567	1	20305	3	Y	510	575 0	102
01	25482 X	22998	-0-	-2484	-0-	1790	1	20601	3	Y	552	566 0	88
02	23044 X	12538	-0-	-10506	-0-	860	1	11315	3	Y	330	382 0	36
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245				
09	22560 X	21881	-0-	-679	-0-	1021	1	19175	3	Y	908	810 0	175
10	23312 X	20370	-0-	-2942	-0-	971	1	17891	3	Y	801	822 0	154
11	22560 X	19155	-0-	-3405	-0-	989	1	16879	3	Y	732	654 0	232
12	0	18398	-0-	18398	18398	945	1	16049	3	Y	759	839 0	152
01	0	19160	-0-	19160	37558	975	1	16736	3	Y	879	891 0	140
02	53570 X	16012	-0-	-37558	-0-	838	1	14030	3	Y	716	778 0	78

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		24480 X	22314	-0-	-2166	-0-			1042	1	19526	3	Y	893	812	0			175
									764	4	982	9							
10		25296 X	22789	-0-	-2507	-0-			1083	1	19925	3	Y	924	921	0			178
									765	4	1016	9							
11		24480 X	21620	-0-	-2860	-0-			1111	1	18955	3	Y	874	775	0			277
									593	4	961	9							
*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							
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270																			
09		8010 X	7190	-0-	-820	-0-			303	1	6340	3	Y	286	256	0			59
									232	4	315	9							
10		8277 X	7055	-0-	-1222	-0-			327	1	6152	3	Y	318	316	0			61
									226	4	350	9							
11		7710 X	6665	-0-	-1045	-0-			457	1	5719	3	Y	280	252	0			89
									181	4	308	9							
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							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490																			
09		19620 X	16622	-0-	-2998	-0-			699	1	14589	3	Y	732	661	0			142
									529	4	805	9							
10		19871 X	17122	-0-	-2749	-0-			797	1	14965	3	Y	741	740	0			143
									545	4	815	9							
11		19230 X	16464	-0-	-2766	-0-			1137	1	14189	3	Y	630	573	0			200
									445	4	693	9							
*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							
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13590 - 19537																			
09		151231 X	151231	-0-	-0-	-0-			5152	1	127284	3	N	15296	14565	0			3119
									1969	4	16826	9							
10		149100 X	149100	-0-	-0-	-0-			4512	1	126028	3	N	15099	15307	0			2911
									1951	4	16609	9							
11		128550 X	125928	-0-	-2622	-0-			3191	1	108782	3	N	11421	10709	0			3623
									1392	4	12563	9							
*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							

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) 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	9900 X	8291	-0-	-1609	-0-	355	1	7407	3	Y	286	271	0	54
						214	4	315	9					
10	10230 X	8521	-0-	-1709	-0-	398	1	7496	3	Y	372	354	0	72
						218	4	409	9					
11	9000 X	8119	-0-	-881	-0-	559	1	7002	3	Y	346	308	0	110
						177	4	381	9					
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					
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843														
09	176931 X	176931	-0-	-0-	-0-	5898	1	144912	3	N	21147	19553	0	4139
						2859	4	23262	9					
10	177692 X	150693	-0-	-26999	-0-	4513	1	125127	3	N	16861	17749	0	3251
						2506	4	18547	9					
11	171960 X	121978	-0-	-49982	-0-	3032	1	103015	3	N	12379	11703	0	3927
						2314	4	13617	9					
*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					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
09	13560 X	10752	-0-	-2808	-0-	438	1	9157	3	Y	773	694	0	146
						307	4	850	9					
10	14012 X	11060	-0-	-2952	-0-	492	1	9274	3	Y	893	867	0	172
						312	4	982	9					
11	12420 X	10708	-0-	-1712	-0-	698	1	8751	3	Y	913	795	0	290
						255	4	1004	9					
*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					
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
09	35910 X	28922	-0-	-6988	-0-	1361	1	25321	3	N	989	905	0	194
						1152	4	1088	9					
10	33821 X	29594	-0-	-4227	-0-	1417	1	25882	3	N	1033	1028	0	199
						1159	4	1136	9					
11	31830 X	27729	-0-	-4101	-0-	1436	1	24344	3	N	964	857	0	306
						889	4	1060	9					
*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					

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

09		18150 X	14406	-0-	-3744	-0-	686	1	12827	3	N	379	345	0		77
							476	4	417	9						
10		17484 X	14415	-0-	-3069	-0-	698	1	12819	3	N	393	394	0		76
							466	4	432	9						
11		16920 X	12565	-0-	-4355	-0-	658	1	11191	3	N	349	314	0		111
							332	4	384	9						
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						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 6H		RRCID -> 288657	COMPL. DATE	02/26/2021	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13468	- 17393					
09		21150 X	10955	-0-	-10195	-0-	503	1	9493	3	N	558	497	0		108
							345	4	614	9						
10		14601 X	10592	-0-	-4009	-0-	501	1	9254	3	N	461	480	0		89
							330	4	507	9						
11		13320 X	9595	-0-	-3725	-0-	497	1	8477	3	N	341	322	0		108
							246	4	375	9						
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						

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7			WELL #: B 7H		RRCID -> 288659	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13529	- 24130					
09		43410 X	34238	-0-	-9172	-0-	1589	1	29700	3	N	1488	1340	0		292
							1312	4	1637	9						
10		40114 X	34499	-0-	-5615	-0-	1644	1	30102	3	N	1314	1353	0		253
							1308	4	1445	9						
11		37440 X	32129	-0-	-5311	-0-	1661	1	28204	3	N	1149	1038	0		364
							1000	4	1264	9						
*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						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 1H		RRCID -> 288669	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13350	- 18754					
09		18300 X	13989	-0-	-4311	-0-	635	1	11852	3	N	888	831	0		178
							525	4	977	9						
10		16864 X	14033	-0-	-2831	-0-	648	1	11863	3	N	914	916	0		176
							517	4	1005	9						
11		16320 X	13079	-0-	-3241	-0-	652	1	11077	3	N	870	770	0		276
							393	4	957	9						
*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						

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.13564 - 17025																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		8700 X	7606	-0-	-1094	-0-	354	1	6618	3	N	337	311	0		68
							263	4	371	9						
10		8990 X	5288	-0-	-3702	-0-	244	1	4476	3	N	357	356	0		69
							175	4	393	9						
11		9180 X	7886	-0-	-1294	-0-	412	1	6985	3	N	243	235	0		77
							222	4	267	9						
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						

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																
09		14010 X	10934	-0-	-3076	-0-	487	1	9123	3	N	858	789	0		172
							380	4	944	9						
10		12741 X	10179	-0-	-2562	-0-	475	1	8709	3	N	580	640	0		112
							357	4	638	9						
11		11940 X	9738	-0-	-2202	-0-	496	1	8426	3	N	486	444	0		154
							281	4	535	9						
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						

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409																
09		144090 X	129171	-0-	-14919	-0-	4389	1	108620	3	N	13165	12254	0		2592
							1680	4	14482	9						
10		148893 X	111437	-0-	-37456	-0-	3357	1	92898	3	N	11051	11512	0		2131
							3026	4	12156	9						
11		144090 X	93695	-0-	-50395	-0-	2363	1	79896	3	N	8438	7892	0		2677
							2154	4	9282	9						
*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						

SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759																
09		183360 X	160469	-0-	-22891	-0-	5692	1	139384	3	N	11487	10673	0		2312
							2757	4	12636	9						
10		189472 X	135866	-0-	-53606	-0-	4298	1	118835	3	N	9412	9909	0		1815
							2380	4	10353	9						
11		183360 X	112413	-0-	-70947	-0-	2944	1	99616	3	N	6924	6542	0		2197
							2237	4	7616	9						
*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						

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
09	165750 X	161518	-0-	-4232	-0-	5619	1 137723	3	N	14053	12939	0			2771
						2718	4 15458	9							
10	171275 X	133701	-0-	-37574	-0-	4131	1 114713	3	N	10826	11510	0			2087
						2948	4 11909	9							
11	171960 X	112236	-0-	-59724	-0-	2898	1 98192	3	N	8233	7708	0			2612
						2090	4 9056	9							
*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							

SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 4159 - 5998					
09	168690 X	168690	-0-	-0-	-0-	5852	1 143476	3	N	15028	13908	0			2963
						2831	4 16531	9							
10	165075 X	145896	-0-	-19179	-0-	4469	1 124390	3	N	12645	13170	0			2438
						3127	4 13910	9							
11	171960 X	117113	-0-	-54847	-0-	3001	1 101807	3	N	9258	8759	0			2937
						2121	4 10184	9							
*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							

ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13849 - 19783					
09	149040 X	84628	-0-	-64412	-0-	3577	1 74972	3	Y	3839	3696	0			767
						1856	4 4223	9							
10	154008 X	69224	-0-	-84784	-0-	3211	1 60414	3	Y	3423	3530	0			660
						1834	4 3765	9							
11	99930 X	95	-0-	-99835	-0-	5	1 82	3	Y	5	663	0			2
						2	4 6	9							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	46430	-0-	46430	46430	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							

ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13962 - 19787					
09	153480 X	85191	-0-	-68289	-0-	3565	1 74789	3	Y	4633	4433	0			937
						1741	4 5096	9							
10	158596 X	69916	-0-	-88680	-0-	3213	1 60783	3	Y	3925	4105	0			757
						1602	4 4318	9							
11	100470 X	-0-	-0-	-100470	-0-				Y	-0-	757	0			-0-
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							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462							
WESSENDORFF GU 4-BCRR (SA) D6		WELL #: D 6H		RRCID -> 294238		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	34		Y	1 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	34		Y	4 3 1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	34		Y	-0- 1 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	34		Y	NO RPT	-0-

H. T. CHAPMAN 04		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58 63 1	7
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	3 1 19 3	N	58 57 1	8
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	14 4 64 9			
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	5 1 54 3	N	63 62 1	9
01	0	13	-0-	13	13	3 4 69 9			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13	2 1 14 3	N	59 58 1	10
						4 4 65 9			
						1 1 7 3	N	4 13 1	1
						1 4 4 9			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13		N	NO RPT	1

GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578	
09	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	1548 1 17985 3	N	-0-	-0-
10	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	1534 1 17336 3	N	-0-	-0-
11	17730 X	17306	-0-	-424	-0-	1403 1 15903 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-18228	-0-		N	NO RPT	-0-

GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613	
09	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	3136 1 36449 3	N	-0-	-0-
10	39991 X	39991	-0-	-0-	-0-	3251 1 36740 3	N	-0-	-0-
11	35885 X	35885	-0-	-0-	-0-	2909 1 32976 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-37604	-0-		N	NO RPT	-0-

GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176	
09	61320 X	55984	-0-	-5336	-0-	4435 1 51549 3	N	-0-	25
10	63364 X	52264	-0-	-11100	-0-	4249 1 48015 3	N	-0-	25
11	50310 X	47761	-0-	-2549	-0-	3871 1 43890 3	N	-0-	25
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	NO RPT	-0-	-52248	-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	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	161	193	1	106	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	156	194	0	68	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114			182	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	196	0	130	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128			258	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			258	

MORRILL UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	273135	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11671	PERF.11777	- 17606		
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	185	193	1	233	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	184	0	139	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	195	1	115	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	196	0	103	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198			301	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301	

MORRILL UNIT C				WELL #:	1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11721	- 17503		
09		0	-0-	-0-	-0-	85				N	140			239	
10		0	-0-	-0-	-0-	85				N	179	193	0	225	
11		0	-0-	-0-	-0-	85				N	126	196	1	155	
12		85 N	-0-	-0-	-85	-0-				N	143	195	0	103	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125			228	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228	

WARWICK-ARTEMIS, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215	- 20002		
09		85110 X	80558	-0-	-4552	-0-	667	1	78407	2	N	1349	910	1	751
							1484	9							
10		86583 X	46067	-0-	-40516	-0-	575	1	44889	2	N	548	730	1	569
							603	9							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			569
12		0	47564	-0-	47564	47564	2820	1	43891	2	N	775	558	1	786
							853	9							
*01		128926 X	81362	-0-	-47564	-0-	80199	2	1163	9	N	1057	1084	1	759
02		75180 X	NO RPT	-0-	-75180	-0-					N	NO RPT			759

SKY CITY A				WELL #:	1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13300	- 21551		
09		0	182940	-0-	182940	182940	4018	1	176674	2	N	2044	1951	1	93
							2248	9							
10		0	201711	-0-	201711	384651	4255	1	193785	2	N	3337	2659	1	771
							3671	9							
11		0	232849	-0-	232849	617500	146	1	229276	2	N	2997	3128	1	640
							130	4	3297	9					
12		0	207793	-0-	207793	825293	1480	1	202812	2	N	3016	2698	1	958
							183	4	3318	9					
01		1000898 X	175605	-0-	-825293	-0-	1182	1	171510	2	N	2436	2081	1	1313
							233	4	2680	9					
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT			1313

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

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

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	59	41	1	13	2	N	-0-					-0-
11	107 R	48	-0-	59	-0-	32	1	16	2	N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

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

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	164	1	53	2	Y	11					67
						12	9									
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	1			Y	-0-	34	1			33
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	Y	4	8	1			7

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

09	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	99	1	13266	2	N	110	191	1			147
						121	9									
10	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13728	2	130	9	N	118	188	1			77
11	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	13071	2	141	9	N	128					205
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	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					182

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781

09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	608	1	3444	2	Y	4					169
						4	9									
10	0	3394	-0-	3394	3394	216	1	3154	2	Y	22					191
						24	9									
11	0	4677	-0-	4677	8071	577	1	4065	2	Y	32					223
						35	9									
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									

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

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

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
SOUTHERN STATES		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	29
*08	14B2 EXT	4117	-0-	4117	4117	4115 2	2 9	N	2
*09	14B2 EXT	1310	-0-	1310	5427	1303 2	7 9	N	6
*10	14B2 EXT	60	-0-	60	5487	59 2	1 9	N	1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5487			N	1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5487			N	2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.		935452									
WOFFORD GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017											

TEJAS (FRIO 4450)		88702 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
CLARKSON		WELL #:		RRCID -> 290459		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5700 X	5063	-0-	-637	-0-	639	1	4424	2	N	-0-
10	0	4414	-0-	4414	4414	341	1	4073	2	N	-0-
11	0	3459	-0-	3459	7873	175	1	3284	2	N	-0-
12	0	3489	-0-	3489	11362	329	1	3160	2	N	-0-
01	0	3462	-0-	3462	14824	328	1	3134	2	N	-0-
*02	17568 X	2744	-0-	-14824	-0-	141	1	2603	2	N	-0-

TEJAS (FRIO 4500)		88702 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -G-		WELL #:		RRCID -> 293587		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591			
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
11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	316	1	5703	2	Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	13423 X	3219	-0-	-10204	-0-	181	1	3038	2	Y	-0-
02	5628 X	1468	-0-	-4160	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 255664		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
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-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -F-		WELL #:		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

 TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8549 X	8549	-0-	-0- B	-0-	651	1	7898	2	N	-0-		-0-
10	0	13634	-0-	13634 B	13634	758	1	12876	2	N	-0-		-0-
11	25201 X	11567	-0-	-13634 B	-0-	607	1	10958	2	Y	2		2
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	2		4
02	12320 X	10212	-0-	-2108 B	-0-	638	1	9572	2	Y	2		6

 DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

09	16550 X	16550	-0-	-0- B	-0-	1260	1	15290	2	N	-0-		-0-
10	0	14359	-0-	14359 B	14359	798	1	13561	2	N	-0-		-0-
11	27986 X	13627	-0-	-14359 B	-0-	712	1	12863	2	Y	47		47
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

 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2022

 DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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

 TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

TEJAS (FRIO 5000) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-		//CONT.//		88702 670 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUKE RANCH -M-		WELL #:		1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5034 -		5074		
09	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	223	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	0	10901	-0-	10901 B	10901	606	1	10295	2	N	-0-					-0-
11	17675 X	6774	-0-	-10901 B	-0-	355	1	6415	2	Y	4					4
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

DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5067 -		5075		
09	2154 X	2154	-0-	-0- B	-0-	164	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	0	1159	-0-	1159 B	1159	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	10110 X	553	-0-	-9557 B	-0-	29	1	523	2	Y	1					1
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

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5008 -		5014		
09	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	625	1	7586	2	N	-0-					-0-
10	0	17155	-0-	17155 B	17155	953	1	16202	2	N	-0-					-0-
11	36397 X	19242	-0-	-17155 B	-0-	1009	1	18230	2	Y	3					3
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

TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -T-		//CONT.//		88702 750 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 5148 -		5160		
09	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	522	1	6336	2	N	-0-					-0-
10	0	9539	-0-	9539 B	9539	530	1	9009	2	N	-0-					-0-
11	20898 X	11359	-0-	-9539 B	-0-	596	1	10759	2	Y	4					4
12	0	15157	-0-	15157 B	15157	768	1	14389	2	Y	-0-					4
01	30202 X	15045	-0-	-15157 B	-0-	848	1	14196	2	Y	1					5
02	11046 X	11046	-0-	-0- B	-0-	690	1	10356	2	Y	-0-					5

DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5192 -		5212		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -S-		WELL #:		1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5174 -		5184		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782								
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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			
09	10706	R	10706	-0-	-0-	815	1	9891	2	N	-0-
10	0		12469	-0-	12469	693	1	11776	2	N	-0-
11	20250		12130	-0-	-8120	4349	636	11487	2	Y	6
							7				
12	0		15738	-0-	15738	20087	797	14939	2	Y	8
							2				
01	20925		16520	-0-	-4405	15682	930	15576	2	Y	21
							14				
*02	31716		13673	-0-	-18043	-0-	853	12814	2	Y	26
							6				
							9				

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

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

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							
09	0	104	-0-	104	207	104	2	N	-0-						-0-
10	312 N	105	-0-	-207	-0-	105	2	N	-0-						-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-						-0-
12	0	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105			N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105			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							
09	0	106	-0-	106	210	106	2	N	-0-						-0-
10	317 N	107	-0-	-210	-0-	107	2	N	-0-						-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-						-0-
12	0	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	104			N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	104			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							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFEARNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252				
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #: 5W		RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		//CONT.//	88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2714 - 2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (3915)			88880 384	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
MARKS		WELL #:	1 R	RRCID ->	256617	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 3804 - 3884
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (4050)			88880 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336							
TERRELL, ETTA "A"		WELL #:	17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 3945 - 3950
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (4200)			88880 624	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471							
STEFFENS		WELL #:	1	RRCID ->	293318	COMPL. DATE	06/07/2022	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4440 - 4445
09	0	7062	-0-	7062	14551	7062 2	N	-0-		-0-
10	0	8093	-0-	8093	22644	8093 2	N	-0-		-0-
11	7500	8080	-0-	580	23224	8080 2	N	-0-		-0-
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-

TERRYVILLE (4800)			88923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055							
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	216497	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281	PERF. 4608 - 4611
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAM (COLE)																										
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK																		
SWANSON ET AL		625629		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									

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

RHODE, D.W.													WELL #: 2					RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

TEXAM (QUEEN CITY)													89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
WEEK-END OIL COMPANY		905005		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815														
REAGAN, L. A.		210225		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

TEXAM (WILCOX 6900)													89052 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DEGUELLO OPERATING LLC		210225		WELL #: 1		RRCID -> 293876		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6959 - 6961														
DOUGHERTY-STRIEBECK		210225		WELL #: 1		RRCID -> 293876		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6959 - 6961														
09	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

TEXAM (WILCOX 7600)													89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157														
REAGAN GAS UNIT		222023		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

HURD ENTERPRISES, LTD.													419886		RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674	
09	8538	5349	-0-	-3189	-0-	5279	2	70	9	N	64						92									
10	0	4975	-0-	4975	-0-	4975	2	68	9	N	62						154									
11	0	1462	-0-	1462	-0-	6437	2	20	9	N	18						172									
12	0	1979	-0-	1979	-0-	8416	2	64	9	N	58	183	1				47									
01	0	2839	-0-	2839	-0-	11255	2	79	9	N	72						119									
*02	17921	4341	-0-	-13580	-0-	4316	2	25	9	N	23						142									

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	1		N	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	176	112	1		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

09	14B2 EXT	118	-0-	118	334	118	1		N	-0-			-0-
10	0	132	-0-	132	466	132	1		N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	546	80	1		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534											
SIMONS, T. K.		WELL #:		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009													

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534											
SIMONS, T. K.		WELL #:		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534											
MENEFFEE		WELL #:		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976											
FENNER UNIT		WELL #:		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
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

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HENDERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

THE RAPTURE (DELTA)		//CONT.//		89249 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HUNT OIL COMPANY				416330										
BORCHERS A19				WELL #: 1	RRCID -> 218851	COMPL. DATE 05/30/2005	TOTAL DEPTH 18089	PERF.16860	- 17276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114				WELL #: 1	RRCID -> 232468	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15638	- 15938	
09	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	60 1	554 3	N	-0-	4
10	0	695	-0-	695 B	695	62 1	633 3	N	-0-	4
11	1261 N	566	-0-	-695 B	-0-	60 1	506 3	N	-0-	4
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

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 208259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17723	PERF.15428	- 17328	
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-	-0-
10	0	2685	-0-	2685	2685	2685 2		N	-0-	-0-
11	0	2938	-0-	2938	5623	2938 2		N	-0-	-0-
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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212164	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15688	- 16125	
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
10	0	1522	-0-	1522	1522	1522 2		N	-0-	-0-
11	0	1423	-0-	1423	2945	1423 2		N	-0-	-0-
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-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MENNING A-129				WELL #: 1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249	- 14259		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936						
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 226377	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.13383	- 13388	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	168	1	540	2	Y	-0-	11
10	0	746	-0-	746	746	203	1	543	2	Y	-0-	11
11	0	702	-0-	702	1448	154	1	548	2	Y	-0-	11
12	0	573	-0-	573	2021	132	1	441	2	Y	-0-	11
01	0	734	-0-	734	2755	173	1	561	2	Y	-0-	11
02	2800 N	632	-0-	-2168	587	83	1	549	2	Y	-0-	11

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

09	3900 X	3178	-0-	-722	-0-	755	1	2423	2	Y	-0-	31
10	0	2779	-0-	2779	2779	758	1	2021	2	Y	-0-	31
11	0	2796	-0-	2796	5575	613	1	2183	2	Y	-0-	31
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

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

09	180 N	9	-0-	-171	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	318	-0-	318	318	70	1	248	2	N	-0-	-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	125		N	-0-	105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 125									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	125		N	-0-	105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	125		N	NO RPT	105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	125		N	NO RPT	105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	125		N	NO RPT	105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	125		N	NO RPT	105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	125		N	NO RPT	105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 125									
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

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

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
 HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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

THOMASTON (WILCOX 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-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	
MOSAIC OIL LLC		589978							
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.		127449								
MCKINNEY, RICKI		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2022 - WELL PLUGGED 11-18-22										

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.		127449								
CARTER, A. J. III		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022										

THOMASTON (YEGUA 5230)		89509 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
APEX ENERGY, INC.		027424								
LENTZ		WELL #: 1 T		RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BB-SOUTHTEX, LLC		100210								
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320		
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	301 1	3391 2	N	-0-
10	3069	X	1603	-0-	-1466	-0-	308 2	1295 3	N	-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	910 2	3789 3	N	-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	714 2	2558 3	N	-0-
01	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	522 2	2066 3	N	-0-
02	2772	X	1906	-0-	-866	-0-	47 2	1859 3	N	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836		
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	273 1	3069 2	N	-0-
10	3224	X	1664	-0-	-1560	-0-	320 2	1344 3	N	-0-
11	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	1671 2	6953 3	N	-0-
12	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	568 2	2034 3	N	-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	768 2	3040 3	N	-0-
02	3108	X	2979	-0-	-129	-0-	74 2	2905 3	N	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210																
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6810 X	5952	-0-	-858	-0-	-0-	486	1	5466	2	N	-0-			-0-
10		6107 X	3399	-0-	-2708	-0-	-0-	654	2	2745	3	N	-0-			-0-
11		5910 X	2535	-0-	-3375	-0-	-0-	491	2	2044	3	N	-0-			-0-
12		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	6391	3	N	-0-			-0-
01		6572 X	6303	-0-	-269	-0-	-0-	1271	2	5032	3	N	-0-			-0-
02		5544 X	4142	-0-	-1402	-0-	-0-	103	2	4039	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886																
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	118	3	N	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	313	3	N	-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	353	3	N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	268	3	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	293	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275																
09		2220 X	1383	-0-	-837	-0-	-0-	113	1	1270	2	N	-0-			-0-
10		2139 X	776	-0-	-1363	-0-	-0-	149	2	627	3	N	-0-			-0-
11		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	1768	3	N	-0-			-0-
12		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2	1401	3	N	-0-			-0-
01		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	1302	3	N	-0-			-0-
02		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	1548	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373																
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	38	3	N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	331	3	N	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	135	3	N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	133	3	N	-0-			-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638																
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	-0-	1	1	3			N	-0-			-0-
12		0	10	-0-	10	-0-	11	2	2	8	3	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
02		17 N	6	-0-	-11	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094																
09		3810 X	2415	-0-	-1395	-0-	-0-	197	1	2218	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	705	-0-	-3232	-0-	-0-	136	2	569	3	N	-0-			-0-
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		3813 X	1792	-0-	-2021	-0-	-0-	391	2	1401	3	N	-0-			-0-
01		3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	-0-	419	2	1662	3	N	-0-			-0-
02		2268 X	1629	-0-	-639	-0-	-0-	40	2	1589	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTEX, LLC													//CONT.// 100210									
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13376 - 16287	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		2640 X	1518	-0-	-1122	-0-	124 1	1394 2	N	N	-0-			-0-								
10		2728 X	1457	-0-	-1271	-0-	280 2	1177 3	N	N	-0-			-0-								
11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	419 2	1745 3	N	N	-0-			-0-								
12		2294 X	2061	-0-	-233	-0-	450 2	1611 3	N	N	-0-			-0-								
01		2294 X	1626	-0-	-668	-0-	328 2	1298 3	N	N	-0-			-0-								
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	41 2	1606 3	N	N	-0-			-0-								

MCNEILL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13170 - 14768	
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	45 1	507 2	N	N	-0-			-0-								
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	56 2	233 3	N	N	-0-			-0-								
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	126 2	525 3	N	N	-0-			-0-								
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	100 2	358 3	N	N	-0-			-0-								
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	92 2	365 3	N	N	-0-			-0-								
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	10 2	400 3	N	N	-0-			-0-								

HARRY SCHULTZ GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292		PERF.13103 - 15408	
09		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	144 1	1619 2	N	N	-0-			-0-								
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	157 2	659 3	N	N	-0-			-0-								
11		3000 N	3614	-0-	614	614	700 2	2914 3	N	N	-0-			-0-								
12		3100 N	2512	-0-	-588	26	548 2	1964 3	N	N	-0-			-0-								
01		2681 N	2655	-0-	-26	-0-	535 2	2120 3	N	N	-0-			-0-								
02		2800 N	3488	-0-	688	688	87 2	3401 3	N	N	-0-			-0-								

THREE RIVERS SWD													WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2521 - 2558	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-								
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-								
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-								
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-								

SINOR RANCH GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13150 - 15497	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	N	-0-			-0-								
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 2	17 3	N	N	-0-			-0-								
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 2	36 3	N	N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-								
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 2	29 3	N	N	-0-			-0-								
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 2	34 3	N	N	-0-			-0-								

MCNEILL GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378		PERF.13376 - 15906	
09		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	195 1	2191 2	N	N	-0-			-0-								
10		1767 X	1020	-0-	-747	-0-	196 2	824 3	N	N	-0-			-0-								
11		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	511 2	2126 3	N	N	-0-			-0-								
12		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	554 2	1984 3	N	N	-0-			-0-								
01		2480 X	2362	-0-	-118	-0-	476 2	1886 3	N	N	-0-			-0-								
*02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	51 2	2016 3	N	N	-0-			-0-								

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720							
HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357			
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	300 1	1557 2	N	-0-	-0-
10	0		479	-0-	479	479	86 1	393 2	N	-0-	-0-
11	0		527	-0-	527	1006	106 1	421 2	N	-0-	-0-
12	0		43	-0-	43	1049	7 1	36 2	N	-0-	-0-
01	0		219	-0-	219	1268	30 1	189 2	N	-0-	-0-
02	1646	N	378	-0-	-1268	-0-	49 1	329 2	N	-0-	-0-

TIGER BEND (WILCOX)		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOSLEY OIL & GAS INC		100645									
MOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	12
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	12
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

LGDC CORPORATION		500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018											

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC SWD		WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	178849	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8854 - 8858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 7		92
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	191		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	756	-0-	756	11452	756 2	N	-0-	46 7		46
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	12078		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G. U.		WELL #:	1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	8478 - 8504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14443		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	119	-0-	119	14562	119 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	295	-0-	295	14857	295 2	N	-0-	16 7		16
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	15149		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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376		
09	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	594	1	6080	3	277
10	0	6340	-0-	6340	6340	651	1	5677	3	288
						12	9			
11	0	5491	-0-	5491	11831	629	1	4856	3	293
						6	9			
12	0	4425	-0-	4425	16256	512	1	3913	3	293
01	0	5810	-0-	5810	22066	599	1	5210	3	294
						1	9			
02	27342 X	5276	-0-	-22066	-0-	586	1	4676	3	127
						14	9			

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J.		WELL #: 22LT		RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006		
09	3660 X	246	-0-	-3414	-0-	246	3			135
10	3782 X	1148	-0-	-2634	-0-	1115	3	33	9	165
11	2760 X	92	-0-	-2668	-0-	84	3	8	9	172
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					178
01	1147 X	385	-0-	-762	-0-	350	3	35	9	210
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					210

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 X	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					116
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					116
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					117
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96	3	10	9	Y	9					126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

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

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

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (2830)		90534 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-		WELL #:	36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 2834 - 2839	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13		RRCID ->		232645		COMPL. DATE		11/02/2007		TOTAL DEPTH		5925 PERF. 2859 - 2865	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88		RRCID ->		250229		COMPL. DATE		06/05/2009		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2862 - 2866	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-

TOM O'CONNOR (3100)		90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3124 - 3128	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3325 - 3331	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 -	3248
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 -	3330
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	3379 -	3384
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3810 -	3890
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3516 -	3563
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 -	3462
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3600 - 3790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 - 3550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3600 - 3630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975 PERF. 3963 - 3968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3918 - 3948		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493 PERF. 4179 - 4196		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4173 - 4189		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670 PERF. 4175 - 4178		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 - 4158
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534	315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:	79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 - 4124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:	10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 - 4181
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:	50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 - 4166
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 - 4132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4180 - 4197
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4164 - 4176
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 4196 - 4202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4829 - 4840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495 PERF. 4823 - 483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918 PERF. 4842 - 4883
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	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-

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0- 14	-0-	-0- 14	-0-	14	14	1	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-0- 14	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 - 4906
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 - 4874
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 - 4852
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958
09	3000 N	3017	-0-	17	17	1793	1	1224	2	Y	-0-	-0-
10	635 N	618	-0-	-17	-0-	195	1	423	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 - 4571
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892			
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876			
09	0	133	-0-	133	899	79	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	978	25	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	1200	145	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220	1420	107	1	113	2	Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2022

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 13	RRCID ->	036882	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	5371	PERF. 4923 - 4933	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)			90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134 - 5139		
09	4110 X	1175	-0-	-2935	-0-	698	1	477	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	519	-0-	-845	-0-	164	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	900 X	753	-0-	-147	-0-	491	1	262	2	Y	-0-			-0-
12	1209 X	186	-0-	-1023	-0-	90	1	96	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-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5250)				90534 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID ->	280797	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 5278 - 5286		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'				WELL #:	48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'				WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446	
M	O	GAS PROD	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922 PERF. 5415 - 5423
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5424 - 5429
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042 PERF. 5429 - 5436
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5457 - 5464
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5588 - 5596
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920 PERF. 5580 - 5592
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) //CONT.// 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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

TOM OCONNOR (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

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

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

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

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

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

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

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

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILSON HEARD -B-		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6335 - 6342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6584 - 6589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
SCANIO, M		WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726 - 5746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
LAMBERT GAS UNIT		386310									
		WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BARCO OIL & GAS CO.		049170													
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742							
09	475	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				131
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	299	2	77	9	N	70	178	1		23
11	0	284	-0-	284	284	275	2	9	9	N	8				31
12	0	-0-	-0-	-0-	284					N	-0-				31
01	0	-0-	-0-	-0-	284					N	5				36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	284					N	NO RPT				36

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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							
09	24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	24091	2	352	9	N	320				388
10	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12748	2	174	9	N	158	355	1		191
11	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13260	2	189	9	N	172	174	1		189
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

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 * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GENESIS WELL SERVICE		300210									
MCCLENDON		WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	1698 - 1704
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
BURNS, KITTY		WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7201 - 7203
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709				N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060)
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	578	-0-	-910	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	11	-0-	-1579	-0-	11	2		N	-0-			-0-
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	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
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	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAPLES, J. JR.

WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAKUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

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

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

DIRKS WELL #: 1 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SAKUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

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

TULETA, SOUTH (2050)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687

WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
BRITANCO, L.L.C.
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	211	211	2	N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	403	192	2	N	-0-			-0-
*01	643 N	240	-0-	-403	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	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

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

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-			-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	372	372	2	N	-0-			-0-
12	0	381	-0-	381	753	381	2	N	-0-			-0-
*01	1231 N	478	-0-	-753	-0-	478	2	N	-0-			-0-
02	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

09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	341 N	97	-0-	-244	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	94	42	2	N	-0-			-0-
*01	129 N	35	-0-	-94	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS 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	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	630 N	373	-0-	-257	-0-	373	2		N	-0-			-0-
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	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

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018													

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M	ALLOW CODE	GAS 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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-480	CANCELLED UNDERAGE ->		-94					
09	630 #	568	-0-	-62	B	-542	568	2	N	-0-	-0-
10	651 #	705	-0-	54	B	-488	705	2	N	-0-	-0-
11	630 #	530	-0-	-100	B	-588	530	2	N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-588	B	-1314			N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-933	CANCELLED UNDERAGE ->		-381					

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
10	31 #	6	-0-	-25	B	-25	6	2	N	-0-	-0-
11	30 #	47	-0-	17	B	-8	47	2	N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-28	B	-30			N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-30								

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

09	0	2218	-0-	2218		2218	2218	2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		2218			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		2218			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

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

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
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-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

09	330 N	83	-0-	-247	-0-	31	1	52	3	N	-0-		-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	72	1	70	3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT		-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			109
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			109
11	0	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-			109
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

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	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-

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
570411

WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018																

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																

TULSITA-WILCOX (LULING) PALEO OIL COMPANY LLC NPU (PORTER-1)

91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
635131

WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)

WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NPU (SPIELHAGEN -A2)

WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					16
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					16
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					16

NPU (SCARBOROUGH -2)		91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-33486				N	NO RPT					68
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-33486				N	NO RPT					68
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-33486				N	NO RPT					68
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-33486				N	NO RPT					68
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-33486				N	NO RPT					68
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-33486				N	NO RPT					68

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)		91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC		635131															
NPU (RAY 106)		WELL #: 41 C		RRCID -> 219831		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6)		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
WELL #: 42		RRCID -> 287757		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

NPU (SMITH-2)		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 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	0 X	NO RPT	-0-	-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 (MUDD, OJ-2)		WELL #:	38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 -	9017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER-5)		WELL #:	2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 -	9532
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #:	39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 -	9474
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 109)		WELL #:	44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9002 -	9012
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:	43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 -	9309
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:	47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 -	8924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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														
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9069 - 9072		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
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

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
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

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

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

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID -> 076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 4382 - 4468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID -> 084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6778 - 6788		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID -> 139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 - 6816		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID -> 143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 - 6835		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID -> 158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 - 6782		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	21	
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	

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID -> 158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22	
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	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780 - 6804
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)				91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU (RAY -10U)		WELL #:		28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	4275 - 4436
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (RAY 118)		WELL #:		53	RRCID ->	234178	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	7644 - 7652
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (PORTER 5)		WELL #:		2	RRCID ->	287878	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	7632 - 7648
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NPU (RAY -10L)			WELL #: 28 L			RRCID -> 074989	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 9806	PERF. N/A				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T)			WELL #: 41 T			RRCID -> 200187	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7680	- 7692			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)			91775 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
NPU (MUDD, O.J. - 2)			WELL #: 38			RRCID -> 219850	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7978	- 7987			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 6A)			WELL #: 59			RRCID -> 233417	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7988	- 7996			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55			RRCID -> 257879	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 9218	PERF. 8019	- 8025			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			49
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			49
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			49
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

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

09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
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

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

TYNAN (2520)			92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479									
TOM, BETTY			WELL #:	1	RRCID ->	143157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	2136 - 2199
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN (3600)			92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
MIDWAY			WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3756 - 3762
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

ROYAL			WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE SEVENS			WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3743 - 3748
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774										
JOSTES		WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 - 4804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
KIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	157870	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4818 - 4820	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MENGERS, WILBER		WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 - 4811	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
CROWN		WELL #:	1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4806 - 4818	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
ROYAL		WELL #:	1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4789 - 4793	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
MIDWAY		WELL #:	1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4796 - 4806	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
MIDWAY		WELL #:	3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF.	4802 - 4814	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774											
WAYNE, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2287 - 2296				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774											
SPECIAL		WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 2251 - 2263				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774											
SPECIAL		WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3082 - 3086				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108											
JONES, F. E.		WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 5993 - 5995				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440 PERF. 5240 - 5280				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:	15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6221 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

MCCAMPBELL, MARILOU		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		628108									
		WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
TT OPERATING, LLC		872252									
AGNES WEST		WELL #:	6	RRCID ->	263859	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5678 - 5682
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22											

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

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

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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

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

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

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

VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT		916968										
WELL #:		1		RRCID -> 274834		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC. KNEBEL		582558										
WELL #:		1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC. RAGSDALE UNIT A		582558										
WELL #:		3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC. MCELROY		003648										
WELL #:		1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BUJNOCH		WELL #:		2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396
 KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

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

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

09	DLQ G-10	3873	-0-	3873	6980	924 1	2824 3	Y	114	109 1			45
						125 9							
10	DLQ G-10	4057	-0-	4057	11037	903 1	3007 3	Y	134	136 1			43
						147 9							
11	14918 X	3881	-0-	-11037	-0-	861 1	2851 3	Y	154	135 1			62
						169 9							
12	0	3399	-0-	3399	3399	749 1	2569 3	Y	74	82 1			54
						81 9							
01	0	4032	-0-	4032	7431	759 1	3135 3	Y	125	139 1			40
						138 9							
02	11121 X	3690	-0-	-7431	-0-	419 1	3149 3	Y	111	109 1			42
						122 9							

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

09	DLQ G-10	4798	-0-	4798	8512	1058 1	3234 3	Y	460	455 1			52
						506 9							
10	DLQ G-10	4590	-0-	4590	13102	1022 1	3402 3	Y	151	153 1			50
						166 9							
11	17575 X	4473	-0-	-13102	-0-	993 1	3290 3	Y	173	152 1			71
						190 9							
12	0	3763	-0-	3763	3763	829 1	2842 3	Y	84	92 1			63
						92 9							
01	0	4378	-0-	4378	8141	824 1	3401 3	Y	139	156 1			46
						153 9							
02	12296 X	4155	-0-	-8141	-0-	472 1	3547 3	Y	124	122 1			48
						136 9							

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

09	DLQ G-10	4929	-0-	4929	7824	1544 1	3261 3	Y	113	109 1			37
						124 9							
10	DLQ G-10	4723	-0-	4723	12547	1057 1	3519 3	Y	134	136 1			35
						147 9							
11	17703 X	5156	-0-	-12547	-0-	1157 1	3833 3	Y	151	135 1			51
						166 9							
12	0	4340	-0-	4340	4340	962 1	3295 3	Y	75	82 1			44
						83 9							
01	0	4275	-0-	4275	8615	821 1	3391 3	Y	57	69 1			32
						63 9							
02	12494 X	3879	-0-	-8615	-0-	441 1	3316 3	Y	111	109 1			34
						122 9							

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

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628						CNTY: LAVACA		
DOPSLAUF		WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815 PERF. N/A	
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-
11	464		464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
GILLIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5524 - 5558	
09	1920	X	260	-0-	-1660	-0-	260 2	N	-0-	310
10	1860	N	627	-0-	-1233	-0-	627 2	N	-0-	310
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-	310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	310

GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID ->		262984		COMPL. DATE		12/17/2010		TOTAL DEPTH		5852 PERF. 5535 - 5570	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
11	0		443	-0-	443	443	443 2	N	-0-	-0-							
12	0		-0-	-0-	-0-	443		N	-0-	-0-							
01	482	N	39	-0-	-443	-0-	39 2	N	-0-	-0-							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-							

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215517	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10370 - 10879		
09	9304	X	9304	-0-	-0-	B	-0-	9304 3	N	-0-	1
10	9602	X	9602	-0-	-0-	B	-0-	9602 3	N	-0-	1
11	9366	X	9366	-0-	-0-	B	-0-	9366 3	N	-0-	1
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

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

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
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

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

09	16290 X	13411	-0-	-2879	-0-	13105	3	306	9	N	278	344	1	59
10	16833 X	14520	-0-	-2313	-0-	14140	3	380	9	N	345	321	1	83
11	16290 X	12529	-0-	-3761	-0-	12159	3	370	9	N	336	170	1	249
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

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
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

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
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

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 - 9752
09	13140 X	11788	-0-	-1352	-0-	11704	3	84 9	N	76	109 1	20
10	12741 X	12314	-0-	-427	-0-	12168	3	146 9	N	133		153
11	12330 X	12000	-0-	-330	-0-	11866	3	134 9	N	122	184 1	91
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

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

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		49
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		49
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		49
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

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

DORADO DRILLING, INC.		223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675								
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	520	1	2249	2	N	5					90
10	0	2349	-0-	2349	2349	520	1	1825	2	N	4					94
11	0	2193	-0-	2193	4542	520	1	1670	2	N	3					97
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	11434 X	1932	-0-	-9502	-0-	420	1	1501	2	N	10					144

KALLINA		247729		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194										
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	750	1	2783	2	Y	66	178	1			66
10	0	3547	-0-	3547	3547	775	1	2689	2	Y	75					141
11	0	2703	-0-	2703	6250	750	1	1879	2	Y	67					208
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	14070 X	2982	-0-	-11088	-0-	675	1	2198	2	Y	99					252

KALLINA		249119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

09	7260 X	4046	-0-	-3214	-0-	750	1	3275	2	N	19	178	1	33
						21	9							
10	0	739	-0-	739	739	250	1	485	2	N	4			37
						4	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			37
12	0	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			37
01	0	2704	-0-	2704	3443	200	1	2471	2	N	30			67
						33	9							
02	14573 X	11130	-0-	-3443	-0-	700	1	10334	2	N	87			154
						96	9							

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

09	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	600	1	19604	2	N	204	177	1	112
						224	9							
10	0	23053	-0-	23053	23053	620	1	22193	2	N	218	178	1	152
						240	9							
11	0	22753	-0-	22753	45806	600	1	21904	2	N	226	178	1	200
						249	9							
12	0	18015	-0-	18015	63821	620	1	17167	2	N	207	183	1	224
						228	9							
01	0	7260	-0-	7260	71081	500	1	6712	2	N	44	184	1	84
						48	9							
02	81566 X	10485	-0-	-71081	-0-	560	1	9808	2	N	106			190
						117	9							

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	300	1	3410	2	N	16	167	1	51
						18	9							
10	0	3710	-0-	3710	3710	310	1	3375	2	N	23			74
						25	9							
11	0	2975	-0-	2975	6685	260	1	2694	2	N	19			93
						21	9							
12	0	2863	-0-	2863	9548	290	1	2550	2	N	21			114
						23	9							
01	0	980	-0-	980	10528	120	1	852	2	N	7			121
						8	9							
02	11513 X	985	-0-	-10528	-0-	80	1	903	2	N	2			123
						2	9							

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	600	1	2857	2	N	19					129
						21	9									
10	0	3733	-0-	3733	3733	620	1	3090	2	N	21					150
						23	9									
11	0	3278	-0-	3278	7011	600	1	2656	2	N	20					170
						22	9									
12	0	3417	-0-	3417	10428	600	1	2798	2	N	17					187
						19	9									
01	0	4050	-0-	4050	14478	620	1	3405	2	N	23					210
						25	9									
02	18044 X	3566	-0-	-14478	-0-	560	1	2974	2	N	29	181	1			58
						32	9									

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532						
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538						
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					15
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					15
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					15
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

KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566						
09	2580 N	2286	-0-	-294	-0-	2254	3	32	9	N	29					44
10	2790 N	2193	-0-	-597	-0-	2193	3			N	-0-					44
11	2400 N	2293	-0-	-107	-0-	2293	3			N	-0-					44
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

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-				N	-0-		97
10	0	70	-0-	70	70	8	1	62	9	56	100 1	53
11	0	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		53
12	0	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		53
01	0	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		53
02	70 X	-0-	-0-	-70	-0-				N	-0-		53

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953
09	0	-0-	-0-	-0- B	-2891				N	-0-		27
10	1451 N	4342	-0-	2891 B	-0-	4277	3	65	9	59		86
11	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2058	3	4	9	4		90
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	1991	3	41	9	37		127
01	2108	1696	-0-	-412 B	-412	1668	3	28	9	25		152
02	1904	NO RPT	-0-	-1904 B	-2316				N	NO RPT		152

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255								
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT		-0-

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

WAYSIDE (FRIO 3700)				95557 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	257636	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4360 - 4380
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
SCHERER		WELL #:		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018																

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SCHERER		WELL #:		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
WEARDEN B		WELL #:		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
WEARDEN		WELL #:		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN		WELL #:		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B		WELL #:		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN RANCH (3750)			95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC			616966									
LONGS RIVER			WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3717 - 3720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	3524 X	1308	-0-	-2216	-0-	1284	2	24	9	N	22	204
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1724	2	20	9	N	18	222
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10	232
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	306

KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
BIG EASY			WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-	99
10	0	134	-0-	134	-0-	134	2			N	-0-	99
11	0	132	-0-	132	-0-	266	2			N	-0-	99
12	0	130	-0-	130	-0-	396	2			N	-0-	99
01	0	228	-0-	228	-0-	624	2	199	2	N	-0-	99
02	897 N	273	-0-	-624	-0-	28	1	245	2	N	-0-	99

NITRO OIL & GAS, LLC			611014									
DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 - 10941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911	
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693	
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291	
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209	
09	3777 X	1991	-0-	-1786	-0-	1969	2	22 9	N	20		68
10	0	1449	-0-	1449	1449	1432	2	17 9	N	15		83
11	0	1666	-0-	1666	3115	1666	2		N	-0-		83
12	0	1569	-0-	1569	4684	1569	2		N	-0-		83
01	0	896	-0-	896	5580	896	2		N	-0-		83
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	3732				N	NO RPT		83

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
RENUERGY LLC				702210											
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 - 10284			
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			195

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT	27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT	27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT	27
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020												

UNITED TEXAS OIL LLC				877689		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686
09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
10		0	449	-0-	449	449	449	2		N	-0-	-0-
11		0	396	-0-	396	845	396	2		N	-0-	-0-
12		1160 X	315	-0-	-845	-0-	315	2		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-

U1 RANCH OIL				880291		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
LUKER				WELL #:	2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223	
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	900	2	26	9	Y	24	219
10		0	853	-0-	853	853	823	2	30	9	Y	27	246
11		1702 N	849	-0-	-853	-0-	807	2	42	9	Y	38	284
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	147
*02		1914 N	610	-0-	-1304	-0-	602	2	8	9	Y	7	154

LUKER				880291		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
UNITED TEXAS OIL LLC				877689									
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.11250 - 11324	
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	N	29	1606
10		0	1668	-0-	1668	1668	1655	2	13	9	N	12	1618
11		0	1270	-0-	1270	2938	1270	2			N	-0-	1618
12		3100 N	724	-0-	-2376	562	724	2			N	-0-	1618
*01		562 N	-0-	-0-	-562	-0-	-0-				N	-0-	1618
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1618

WEESATCHE, NE. (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC MELINDA		95848 444 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENUERGY LLC ALBRECHT		702210 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	3960	-0-	3960	10491	235	1	3680	2	N	41					82
10	14B2 EXT	3743	-0-	3743	14234	45	9	259	1	N	67					149
11	14B2 EXT	2880	-0-	2880	17114	74	9	2804	2	N	69	185	1			33
12	14B2 EXT	2766	-0-	2766	19880	92	1	92	1	N	20					53
01	14B2 EXT	2507	-0-	2507	22387	22	9	68	1	N	52					105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22387	57	9			N	NO RPT					105

U1 RANCH OIL LUKER		880291 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573							
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
11	215 N	110	-0-	-105	-0-	110	1			N	-0-					-0-
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-

LUKER		WELL #:		2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398					
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					23
10	0	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					23
11	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	2			Y	-0-					23
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

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) KEBO OIL & GAS, INC. ABRAMEIT		95848 666 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944							
09	3840 X	2925	-0-	-915	-0-	300	1	2596	2	N	26	184	1			51
10	0	3584	-0-	3584	3584	243	1	29	9	N	-0-					51
11	0	3791	-0-	3791	7375	270	1	3341	2	N	31					82
12	0	3552	-0-	3552	10927	34	9	270	1	N	128					210
01	0	3464	-0-	3464	14391	141	9	232	1	N	12					222
02	17942 X	3551	-0-	-14391	-0-	224	1	13	9	N	50	197	1			75

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057												
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420												
09		0	591	-0-	591	1538	572	2	19	9	N	69
10	2346	N	808	-0-	-1538	-0-	794	2	14	9	N	82
11		0	895	-0-	895	895	884	2	11	9	N	92
12		0	785	-0-	785	1680	772	2	13	9	N	104
*01	2548	N	868	-0-	-1680	-0-	835	2	33	9	N	134
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					134

WEESATCHE, 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												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018												

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403													
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
E. HENKE		161945													
		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098							
09	931 N	481	-0-	-450	-0-	395	1	86	9	N	78	168	1		3
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	395	1	211	9	N	192	170	1		25
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	395	1	209	9	N	190	172	1		43
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

RENUERGY LLC		702210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WEISE		161945													
		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

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
09	120 N	91	-0-	-29	-0-		91	2	N	-0-			25
10	0	205	-0-	205	205		22	1	N	-0-	183	2	25
11	0	153	-0-	153	358		153	2	N	-0-			25
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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK				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
09	6600 X	5643	-0-	-957	-0-		297	1	Y	30			100
10	0	5364	-0-	5364	5364		33	9	Y	19			119
11	0	6083	-0-	6083	11447		21	9	Y	99			218
12	0	5538	-0-	5538	16985		274	1	Y	42	172	1	88
01	0	6274	-0-	6274	23259		109	9	Y	20			108
02	28766 X	5507	-0-	-23259	-0-		252	1	Y	34			142
							46	9					
							310	1					
							22	9					
							243	1					
							37	9					

WEESATCHE, W. (J SAND) RENUERGY LLC WEISE, ANNIE				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
09	DLQ G-10	703	-0-	703	703		48	1	Y	6			178
10	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1898		7	9	Y	12			190
11	DLQ G-10	1239	-0-	1239	3137		302	1	Y	13	174	1	29
12	DLQ G-10	840	-0-	840	3977		13	9	Y	6			35
01	DLQ G-10	1168	-0-	1168	5145		250	1	Y	7			42
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	5145		14	9	Y	NO RPT			42
							8	9					

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF. 10400 - 10405

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

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 10656 - 10749

09	270 N	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-					62
10	0	317	-0-	317	317	27	1	290	2	N	-0-					62
11	0	339	-0-	339	656	29	1	290	2	N	18					80
						20	9									
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

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

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

09	114 N	60	-0-	-54	-0-	60	2		N	-0-			68
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			68
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			68
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	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

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1		N	-0-			78
10	0	117	-0-	117	-0-	117	1		N	-0-			78
11	229 N	112	-0-	-117	-0-	112	1		N	-0-			78
12	0	107	-0-	107	-0-	107	1		N	-0-			78
01	0	105	-0-	105	-0-	105	1		N	-0-			78
*02	323 N	111	-0-	-212	-0-	111	1		N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511								
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH -A-		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 3860 - 3869					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-				-0-
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-				-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-				-0-
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-				-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 5135 - 5139					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 - 5053					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 - 4961					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4993 - 5090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		364	RRCID ->	214462	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4966 - 5054
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 4972 - 5062
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		494	RRCID ->	214470	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 4957 - 5050
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		360	RRCID ->	220113	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4963 - 5055
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		363	RRCID ->	229486	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4996 - 5066
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		493	RRCID ->	230655	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 4956 - 5050
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MENEFFEE 5500)			96545 416		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:	372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH (MITCHELL)			96545 481		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VANDERBILT STATE			WELL #:	2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH (NOBLE)			96545 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:	116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 - 3500		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514 - 3571		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 3446 - 3461		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 3443 - 3450		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5707 - 5712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 3442 - 3450	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126 PERF. 3426 - 3444	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10516 PERF. 5742 - 5755	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 3788 - 3793	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454 PERF. 4561 - 4620	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176 PERF. 3427 - 3451	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468 - 5478		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	3660	#	1233	-0-	-2427	-0-	1233	1	N	-0-		-0-	
10	3782	#	156	-0-	-3626	-0-	156	1	N	-0-		-0-	
11	3660	#	1099	-0-	-2561	-0-	1099	1	N	-0-		-0-	
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-	

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306 - 6309		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

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

DRUMMOND, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

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

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

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

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

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

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 -	5730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 -	5730	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 -	5720	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 -	5708	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-	
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-	

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3752 - 3782
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

WEST RANCH (3800)		//CONT.// 96545 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6349	PERF. 3814	- 3833		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 3782	- 3802		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 3830	- 3900		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY		254876								
DRUMMOND, J.H.		WELL #: 1E		RRCID -> 128671	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 4997	- 5002		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 18		RRCID -> 262922	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 7512	- 7524		
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
BXP OPERATING, LLC		042191								
ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 9011	- 9014		
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191										
ROBBINS				WELL #: 7	RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 9266	- 9270					
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: JACKSON						
SIMONS-VANCE				WELL #: 1	RRCID -> 280417	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5376	- 6376					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161				CNTY: JACKSON						
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #: 2R	RRCID -> 234220	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6516	- 6520					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL				5				CNTY: JACKSON						
				WELL #: 5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6303	- 6306					
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOOP				1				CNTY: JACKSON						
				WELL #: 1	RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5716	- 5719					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
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

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				4				CNTY: JACKSON						
				WELL #: 4	RRCID -> 278940	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 6689	PERF. 5422	- 5426					
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT		-0-

PROJ ENERGY LLC				681288								
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
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

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	2		29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
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

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
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

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
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

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781	
GRAVES				6								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HACKBARTH		WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5620 - 5630	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WITTE (LF-123)		WELL #:		98304 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KRAM ENERGY		WELL #:		476621								
SANDHOP					RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014												

WOOD HIGH (5300)		98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DRIVER OIL & GAS, INC.		229320								
BURNS, FINDLEY H.		WELL #: 1C		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING		245867								
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WOOD RIVER RANCH 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	2513	56 1 110 3	1070 2	Y	-0-	-0-
10	0	1289	-0-	1289	3802	58 1 98 3	1133 2	Y	-0-	-0-
11	0	1292	-0-	1292	5094	59 1 99 3	1134 2	Y	-0-	-0-
12	0	1025	-0-	1025	6119	48 1 80 3	897 2	Y	-0-	-0-
01	0	890	-0-	890	7009	41 1 67 3	782 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	722	-0-	-2078	4931	32 1 59 3	631 2	Y	-0-	-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13336	- 13606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	6087	-0-	6087	12477	265 1	5081 2	219 9	219 9	Y	199	220 1			35
10	0	6124	-0-	6124	18601	522 3	5187 2	222 9	222 9	Y	202	176 1			61
11	0	4376	-0-	4376	22977	452 3	3681 2	183 9	183 9	Y	166	166 1			61
12	0	5663	-0-	5663	28640	192 1	4655 2	274 9	274 9	Y	249	251 1			59
01	0	5267	-0-	5267	33907	249 1	4335 2	273 9	273 9	Y	248	235 1			72
02	39192 X	5285	-0-	-33907	-0-	431 3	4306 2	305 9	305 9	Y	277	269 1			80

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311	- 13500			
09	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1 1	15 2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
12	0	24	-0-	24	40	1 1	22 2			Y	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	55	1 1	14 2			Y	-0-				-0-
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560	- 13642			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6 1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	17	9 2	1 3			Y	6	6 1			-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	33	50	7 9	12 2			Y	18	18 1			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	67	1 1	1 3			Y	8	8 1			-0-
02	88 N	21	-0-	-67	-0-	20 9	1 3			Y	13	13 1			-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504	- 13610			
09	DLQ G-10	457	-0-	457	922	21 1	395 2			Y	-0-				-0-
10	0	475	-0-	475	1397	41 3	417 2			Y	-0-				-0-
11	0	436	-0-	436	1833	21 1	382 2			Y	-0-				-0-
12	0	413	-0-	413	2246	37 3	357 2			Y	-0-				-0-
01	0	413	-0-	413	2659	34 3	358 2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	365	-0-	-2435	224	19 1	316 2			Y	-0-				-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580	- 13635			
09	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 2				Y	-0-				-0-
10	0	4	-0-	4	12	4 2				Y	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	16	4 2				Y	-0-				-0-
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-	16 1	3 2			Y	-0-				-0-

WORD (EDWARDS) FLETCHER OPERATING, LLC MELNAR, FRED ESTATE			//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
					273611								
			WELL #:		1	RRCID -> 087617			COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236	PERF.13393 - 13513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		DLQ G-10	4384	-0-	4384	8223	332 1	4017 3	Y	32			84
							35 9						
10		0	4185	-0-	4185	12408	133 1	3990 3	Y	56	87 1		53
							62 9						
11		0	2594	-0-	2594	15002	40 1	2514 3	Y	36			89
							40 9						
12		18224 X	3222	-0-	-15002	-0-	77 1	3111 3	Y	31	75 1		45
							34 9						
01		0	3471	-0-	3471	3471	68 1	3328 3	Y	68	62 1		51
							75 9						
02		4088 X NO RPT		-0-	-4088	-0-			Y	NO RPT			51

MELNAR, FRED EST. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 100240			COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013	PERF.13835 - 13958	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELNAR, FRED ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 220953			COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000	PERF.13473 - 13712	
09		0	2448	-0-	2448	3600	185 1	2243 3	N	18			127
							20 9						
10		5698 X	2098	-0-	-3600	-0-	66 1	2000 3	N	29	44 1		112
							32 9						
11		2880 X	2027	-0-	-853	-0-	31 1	1965 3	N	28			140
							31 9						
12		2976 X	1765	-0-	-1211	-0-	41 1	1705 3	N	17	41 1		116
							19 9						
01		0	2786	-0-	2786	2786	54 1	2671 3	N	55	50 1		121
							61 9						
02		2296 X NO RPT		-0-	-2296	490			N	NO RPT			121

MELNAR, FRED ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 223240			COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889	PERF.13343 - 13699	
09		3570 X	2672	-0-	-898	-0-	202 1	2449 3	N	19			22
							21 9						
10		0	2833	-0-	2833	2833	90 1	2701 3	N	38	59 1		1
							42 9						
11		0	3948	-0-	3948	6781	61 1	3826 3	N	55			56
							61 9						
12		0	3541	-0-	3541	10322	84 1	3420 3	N	34	82 1		8
							37 9						
*01		13031 X	2709	-0-	-10322	-0-	53 1	2599 3	N	52	48 1		12
							57 9						
02		3696 X NO RPT		-0-	-3696	-0-			N	NO RPT			12

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

M O	ALLOW 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	300 N	269	-0-	-31	-0-	17	1	236	2	N	-0-			-0-
						16	3							
10	0	247	-0-	247	247	16	1	218	2	N	-0-			-0-
						13	3							
11	441 N	194	-0-	-247	-0-	14	1	170	2	N	-0-			-0-
						10	3							
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
						13	3							
01	0	218	-0-	218	218	12	1	194	2	N	-0-			-0-
						12	3							
02	433 N	215	-0-	-218	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
						25	3							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
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

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	129	1	1181	2	N	-0-			74
10	1767 N	1071	-0-	-696	-0-	126	1	945	2	N	-0-			74
11	0	531	-0-	531	531	65	1	456	2	N	9			83
						10	9							
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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

09	9270 X	8518	-0-	-752	-0-	750	1	7684	2	N	76	188	1	241
						84	9							
10	9579 X	8992	-0-	-587	-0-	775	1	8112	2	N	95			336
						105	9							
11	0	7902	-0-	7902	7902	900	1	6904	2	N	89			425
						98	9							
12	0	6189	-0-	6189	14091	630	1	5480	2	N	72	191	1	306
						79	9							
01	0	8597	-0-	8597	22688	930	1	7554	2	N	103	192	1	217
						113	9							
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	14568					N	NO RPT			217

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354		WELL #:	1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 8458 - 8460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	174	1	300
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	173	1	168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			198
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

GRANBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	287233	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 8424 - 8436			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	176	1	334
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	173	1	210
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			235
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			257
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			265
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265

WORD (5800)		98766 426		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #:	2	RRCID ->	176025	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 5791 - 5796	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	-0-		37
10	0	354	-0-	354	354	35	1	319	2	Y	-0-		37
11	0	412	-0-	412	766	41	1	371	2	Y	-0-		37
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

WORD (8900)		98766 876		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		WELL #:	2	RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 8997 - 9000	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
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	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		WELL #:	2	RRCID ->	074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14526	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

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 #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2187	68	1	903	2	Y	-0-		-0-
						104	3						
10	0	1128	-0-	1128	3315	75	1	962	2	Y	-0-		-0-
						91	3						
11	3000 N	1080	-0-	-1920	1395	76	1	918	2	Y	-0-		-0-
						86	3						
12	2589 N	1194	-0-	-1395	-0-	78	1	1014	2	Y	-0-		-0-
						102	3						
01	0	1118	-0-	1118	1118	63	1	964	2	Y	-0-		-0-
						91	3						
02	2100 N	982	-0-	-1118	-0-	61	1	837	2	Y	-0-		-0-
						84	3						

 RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

09	DLQ G-10	2942	-0-	2942	8055	187	1	2463	2	Y	-0-		-0-
						292	3						
10	0	1040	-0-	1040	9095	69	1	882	2	Y	-0-		-0-
						89	3						
11	0	4486	-0-	4486	13581	315	1	3790	2	Y	-0-		-0-
						381	3						
12	0	5419	-0-	5419	19000	355	1	4577	2	Y	-0-		-0-
						487	3						
01	0	6393	-0-	6393	25393	357	1	5483	2	Y	-0-		-0-
						553	3						
02	30931 X	5538	-0-	-25393	-0-	345	1	4692	2	Y	-0-		-0-
						501	3						

 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

 RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	4272	134	1	1774	2	Y	-0-		-0-
						204	3						
10	0	2227	-0-	2227	6499	147	1	1894	2	Y	-0-		-0-
						186	3						
11	0	2154	-0-	2154	8653	151	1	1824	2	Y	-0-		-0-
						179	3						
12	0	2243	-0-	2243	10896	147	1	1899	2	Y	-0-		-0-
						197	3						
01	0	2223	-0-	2223	13119	124	1	1911	2	Y	-0-		-0-
						188	3						
02	2800 N	1987	-0-	-813	12306	124	1	1687	2	Y	-0-		-0-
						176	3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365 -	13600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	DLQ G-10	3156	-0-	3156	6397	196 1	2596 2	85 9	Y	59	65 1		10	
						299 3	65 9							
10	0	3328	-0-	3328	9725	215 1	2772 2	69 9	Y	63	54 1		19	
						272 3	69 9							
11	0	3431	-0-	3431	13156	235 1	2836 2	81 9	Y	74	66 1		27	
						279 3	81 9							
12	17474 X	4318	-0-	-13156	-0-	275 1	3553 2	121 9	Y	110	111 1		26	
						369 3	121 9							
01	0	3095	-0-	3095	3095	167 1	2566 2	110 9	Y	100	97 1		29	
						252 3	110 9							
02	5707 X	2612	-0-	-3095	-0-	156 1	2130 2	103 9	Y	94	96 1		27	
						223 3	103 9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 -	13441	

09	DLQ G-10	4295	-0-	4295	8989	190 1	3582 2	100 9	Y	91	101 1		16	
						423 3	100 9							
10	0	6527	-0-	6527	15516	284 1	5534 2	153 9	Y	139	113 1		42	
						556 3	153 9							
11	0	6474	-0-	6474	21990	288 1	5476 2	175 9	Y	159	143 1		58	
						535 3	175 9							
12	27706 X	5716	-0-	-21990	-0-	256 1	4783 2	179 9	Y	163	183 1		38	
						498 3	179 9							
01	0	4311	-0-	4311	4311	192 1	3654 2	102 9	Y	93	104 1		27	
						363 3	102 9							
02	8983 X	4672	-0-	-4311	-0-	203 1	3934 2	122 9	Y	111	106 1		32	
						413 3	122 9							

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 -	13416	

09	DLQ G-10	4796	-0-	4796	9998	300 1	3945 2	70 9	Y	64	72 1		11	
						481 3	70 9							
10	15302 X	5304	-0-	-9998	-0-	345 1	4421 2	79 9	Y	72	61 1		22	
						459 3	79 9							
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	325 1	3906 2	81 9	Y	74	69 1		27	
						405 3	81 9							
12	5208 X	4838	-0-	-370	-0-	311 1	3992 2	97 9	Y	88	94 1		21	
						438 3	97 9							
01	0	5956	-0-	5956	5956	328 1	5022 2	84 9	Y	76	75 1		22	
						522 3	84 9							
02	11427 X	5471	-0-	-5956	-0-	335 1	4555 2	87 9	Y	79	78 1		23	
						494 3	87 9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	13232 -	13585	

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

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RANDOW GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
M	O	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

WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333													
09	DLQ	G-10	5211	-0-	5211	10496	328 1	4308 2	Y	38	41 1		7
							533 3	42 9					
10		0	5342	-0-	5342	15838	350 1	4477 2	Y	39	34 1		12
							472 3	43 9					
11	19911	X	4073	-0-	-15838	-0-	283 1	3394 2	Y	35	34 1		13
							357 3	39 9					
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	328 1	4211 2	Y	50	51 1		12
							469 3	55 9					
01		0	5731	-0-	5731	5731	318 1	4857 2	Y	39	40 1		11
							513 3	43 9					
02	10599	X	4868	-0-	-5731	-0-	300 1	4072 2	Y	38	38 1		11
							454 3	42 9					

WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420													
09	DLQ	G-10	7736	-0-	7736	15061	489 1	6436 2	Y	33	35 1		6
							775 3	36 9					
10	22813	X	7752	-0-	-15061	-0-	510 1	6542 2	Y	33	29 1		10
							664 3	36 9					
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	521 1	6265 2	Y	36	33 1		13
							635 3	40 9					
12	7440	X	6722	-0-	-718	-0-	438 1	5636 2	Y	39	43 1		9
							605 3	43 9					
01		0	8135	-0-	8135	8135	452 1	6934 2	Y	41	38 1		12
							704 3	45 9					
02	15348	X	7213	-0-	-8135	-0-	446 1	6069 2	Y	41	41 1		12
							653 3	45 9					

WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A													
09	DLQ	G-10	3803	-0-	3803	7031	159 1	3057 2	Y	255	268 1		45
							306 3	281 9					
10		0	4036	-0-	4036	11067	166 1	3291 2	Y	272	235 1		82
							280 3	299 9					
11		0	3855	-0-	3855	14922	162 1	3111 2	Y	291	267 1		106
							262 3	320 9					
12	18276	X	3354	-0-	-14922	-0-	140 1	2656 2	Y	290	328 1		68
							239 3	319 9					
01		0	4159	-0-	4159	4159	171 1	3287 2	Y	382	340 1		110
							281 3	420 9					
02	7748	X	3589	-0-	-4159	-0-	142 1	2788 2	Y	364	369 1		105
							259 3	400 9					

WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500													
09	DLQ	G-10	6270	-0-	6270	13040	391 1	5149 2	Y	106	117 1		19
							613 3	117 9					
10		0	6651	-0-	6651	19691	432 1	5535 2	Y	112	97 1		34
							561 3	123 9					
11		0	6737	-0-	6737	26428	463 1	5566 2	Y	132	118 1		48
							563 3	145 9					
12		0	6269	-0-	6269	32697	400 1	5159 2	Y	142	157 1		33
							554 3	156 9					
01		0	7046	-0-	7046	39743	383 1	5871 2	Y	178	160 1		51
							596 3	196 9					
02	46152	X	6409	-0-	-39743	-0-	386 1	5259 2	Y	180	179 1		52
							566 3	198 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108	- 13335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	4949	-0-	4949	9425	223 1	4220 2	Y	8	9 1		1
							497 3	9 9					
10		13912 X	4487	-0-	-9425	-0-	199 1	3890 2	Y	8	7 1		2
							389 3	9 9					
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	213 1	4040 2	Y	60	40 1		22
							401 3	66 9					
12		4929 X	4271	-0-	-658	-0-	194 1	3624 2	Y	63	70 1		15
							384 3	69 9					
01		0	4883	-0-	4883	4883	219 1	4159 2	Y	76	69 1		22
							421 3	84 9					
02		9294 X	4411	-0-	-4883	-0-	193 1	3734 2	Y	77	77 1		22
							399 3	85 9					

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236	- 13570	
09	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	5675	127 1	2393 2	Y	29	32 1		5
							283 3	32 9					
10		0	2903	-0-	2903	8578	128 1	2492 2	Y	30	26 1		9
							250 3	33 9					
11		0	2480	-0-	2480	11058	112 1	2122 2	Y	30	28 1		11
							213 3	33 9					
12		0	2790	-0-	2790	13848	127 1	2367 2	Y	39	41 1		9
							253 3	43 9					
01		0	2873	-0-	2873	16721	129 1	2461 2	Y	42	39 1		12
							237 3	46 9					
02		2800 N	2688	-0-	-112	16609	118 1	2289 2	Y	44	43 1		13
							233 3	48 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241	- 13347	
09	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	5685	179 1	2355 2	Y	13	14 1		2
							288 3	14 9					
10		8603 X	2918	-0-	-5685	-0-	192 1	2456 2	Y	13	11 1		4
							256 3	14 9					
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	196 1	2351 2	Y	14	13 1		5
							245 3	15 9					
12		2604 X	2584	-0-	-20	-0-	168 1	2160 2	Y	16	17 1		4
							238 3	18 9					
01		0	3076	-0-	3076	3076	169 1	2580 2	Y	53	42 1		15
							269 3	58 9					
02		5899 X	2823	-0-	-3076	-0-	172 1	2333 2	Y	55	54 1		16
							257 3	61 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254	- 13525	
09	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	6202	136 1	2594 2	Y	107	116 1		19
							269 3	118 9					
10		0	3099	-0-	3099	9301	133 1	2619 2	Y	106	93 1		32
							230 3	117 9					
11		0	3025	-0-	3025	12326	133 1	2537 2	Y	121	109 1		44
							222 3	133 9					
12		15443 X	3117	-0-	-12326	-0-	137 1	2582 2	Y	143	153 1		34
							241 3	157 9					
01		0	2895	-0-	2895	2895	126 1	2399 2	Y	127	124 1		37
							230 3	140 9					
*02		5845 X	2950	-0-	-2895	-0-	125 1	2423 2	Y	142	138 1		41
							246 3	156 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	4309	-0-	4309	8708	265	1	3654	2	Y	129	129	1	-0-
						248	3	142	9					
10	0	4546	-0-	4546	13254	291	1	3889	2	Y	129	129	1	-0-
						224	3	142	9					
11	0	4337	-0-	4337	17591	295	1	3694	2	Y	122	122	1	-0-
						214	3	134	9					
12	21626 X	4035	-0-	-17591	-0-	255	1	3427	2	Y	130	130	1	-0-
						210	3	143	9					
01	0	4451	-0-	4451	4451	240	1	3839	2	Y	136	136	1	-0-
						222	3	150	9					
*02	8502 X	4051	-0-	-4451	-0-	243	1	3438	2	Y	126	94	1	32
						231	3	139	9					
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770				
09	DLQ G-10	82	-0-	82	174	2	1	27	2	Y	46	46	1	117
						2	3	51	9					
10	0	82	-0-	82	256	2	1	26	2	Y	47	47	1	117
						2	3	52	9					
11	392 N	136	-0-	-256	-0-	3	1	38	2	Y	84	84	1	117
						3	3	92	9					
12	0	73	-0-	73	73	2	1	25	2	Y	40	40	1	117
						2	3	44	9					
01	0	84	-0-	84	157	1	1	19	2	Y	56	56	1	117
						2	3	62	9					
*02	595 N	438	-0-	-157	-0-	12	1	167	2	Y	225	285	1	57
						11	3	248	9					
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512				
09	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9577	201	1	3804	2	Y	22	24	1	4
						438	3	24	9					
10	14190 X	4613	-0-	-9577	-0-	204	1	3994	2	Y	22	19	1	7
						391	3	24	9					
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	205	1	3905	2	Y	101	71	1	37
						381	3	111	9					
12	4867 X	4489	-0-	-378	-0-	202	1	3769	2	Y	115	125	1	27
						391	3	127	9					
01	0	4125	-0-	4125	4125	183	1	3482	2	Y	113	107	1	33
						336	3	124	9					
*02	8678 X	4553	-0-	-4125	-0-	197	1	3814	2	Y	138	131	1	40
						390	3	152	9					
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH 16867		PERF.13920 - 16705				
09	DLQ G-10	7289	-0-	7289	14564	457	1	6024	2	Y	81	89	1	14
						719	3	89	9					
10	0	7624	-0-	7624	22188	498	1	6382	2	Y	86	74	1	26
						649	3	95	9					
11	0	7428	-0-	7428	29616	514	1	6180	2	Y	98	88	1	36
						626	3	108	9					
12	0	6613	-0-	6613	36229	426	1	5487	2	Y	100	112	1	24
						590	3	110	9					
01	0	7687	-0-	7687	43916	424	1	6494	2	Y	99	94	1	29
						660	3	109	9					
*02	50807 X	6891	-0-	-43916	-0-	422	1	5742	2	Y	99	99	1	29
						618	3	109	9					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1804	-0-	1804	3556	113	1	1493	2	Y	17	18	1		3
						179	3	19	9						
10	0	1854	-0-	1854	5410	121	1	1555	2	Y	17	15	1		5
						159	3	19	9						
11	3000 N	1822	-0-	-1178	4232	126	1	1515	2	Y	24	20	1		9
						155	3	26	9						
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						
BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326	- 13472			
09	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	13	4	2			Y	-0-				-0-
12	16 N	3	-0-	-13	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-				-0-
*02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13374	- 13414			
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5126	107	1	2055	2	Y	100	111	1		18
						211	3	110	9						
10	0	2477	-0-	2477	7603	105	1	2081	2	Y	100	88	1		30
						181	3	110	9						
11	3000 N	2574	-0-	-426	7177	112	1	2158	2	Y	105	97	1		38
						188	3	116	9						
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						
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.13990	- 15510			
09	DLQ G-10	3222	-0-	3222	6538	196	1	2575	2	Y	129	142	1		23
						309	3	142	9						
10	0	3747	-0-	3747	10285	237	1	3034	2	Y	150	128	1		45
						311	3	165	9						
11	0	3556	-0-	3556	13841	237	1	2845	2	Y	166	151	1		60
						291	3	183	9						
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						

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
09	DLQ G-10	4683	-0-	4683	10763	199 1	3826 2	Y	250	293 1		44
						383 3	275 9					
10	0	4518	-0-	4518	15281	189 1	3745 2	Y	242	213 1		73
						318 3	266 9					
11	0	4519	-0-	4519	19800	193 1	3704 2	Y	280	251 1		102
						314 3	308 9					
12	24377 X	4577	-0-	-19800	-0-	195 1	3681 2	Y	326	351 1		77
						342 3	359 9					
01	0	4429	-0-	4429	4429	191 1	3679 2	Y	212	228 1		61
						326 3	233 9					
*02	8629 X	4200	-0-	-4429	-0-	177 1	3450 2	Y	224	220 1		65
						327 3	246 9					

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310	- 13590
09	DLQ G-10	935	-0-	935	1897	42 1	798 2	Y	-0-			-0-
						95 3						
10	0	992	-0-	992	2889	44 1	861 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
11	3000 N	955	-0-	-2045	844	44 1	830 2	Y	-0-			-0-
						81 3						
12	0	1041	-0-	1041	1885	48 1	899 2	Y	-0-			-0-
						94 3						
01	0	913	-0-	913	2798	42 1	792 2	Y	-0-			-0-
						79 3						
*02	2800 N	819	-0-	-1981	817	37 1	707 2	Y	-0-			-0-
						75 3						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450	- 13510
09	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3624	111 1	1457 2	Y	-0-			-0-
						175 3						
10	0	1963	-0-	1963	5587	130 1	1663 2	Y	-0-			-0-
						170 3						
11	3000 N	1726	-0-	-1274	4313	121 1	1456 2	Y	-0-			-0-
						149 3						
12	0	974	-0-	974	5287	64 1	821 2	Y	-0-			-0-
						89 3						
01	0	380	-0-	380	5667	21 1	325 2	Y	-0-			-0-
						34 3						
*02	2800 N	2395	-0-	-405	5262	149 1	2025 2	Y	-0-			-0-
						221 3						

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128	- 13718
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22												

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974	- 14020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	18240	-0-	18240	38589	1158	1	15281	2	Y	4	4 1	-0-
							1797	3		4	9			
10		0	17762	-0-	17762	56351	1174	1	15057	2	Y	11	11 1	-0-
							1519	3		12	9			
11		74183 X	17832	-0-	-56351	-0-	1250	1	15025	2	Y	12	12 1	-0-
							1544	3		13	9			
12		19654 X	18443	-0-	-1211	-0-	1208	1	15568	2	Y	5	5 1	-0-
							1661	3		6	9			
01		0	17568	-0-	17568	17568	982	1	15078	2	Y	6	6 1	-0-
							1501	3		7	9			
*02		41468 X	23900	-0-	-17568	-0-	1487	1	20219	2	Y	1	1 1	-0-
							2193	3		1	9			

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A			
09		4890 X	966	-0-	-3924	-0-	8	1	956	2	Y	2		42
							2	9						
10		992 X	858	-0-	-134	-0-	858	2			Y	-0-		42
11		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-		42
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		1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT		48

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304	- 13510		
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	14	1	1735	2	Y	1		16
							1	9						
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-		16
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-		16
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	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT		20

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192	- 13431		
09	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	3966	18	1	2138	2	Y	2		64
							2	9						
10	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	4979	1013	2			Y	-0-		64
11		0	778	-0-	778	5757	778	2			Y	-0-		64
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		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT		70

ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.13326	- 13506		
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	8	1	1030	2	Y	1		25
							1	9						
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-		25
11		810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			Y	-0-		25
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		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT		30

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC			489670									
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:	1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	13213 - 13378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2279	-0-	2279	25045	2271 2	8 9	Y	7			51
10	27436 X	2391	-0-	-25045	-0-	2390 2	1 9	Y	1			52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POHL, H. A.		WELL #:	2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13219 - 13429	
09	T. A.	148	-0-	148	2513	147 2	1 9	Y	1			102
10	2694 X	181	-0-	-2513	-0-	180 2	1 9	Y	1			103
11	0	145	-0-	145	145	144 2	1 9	Y	1			104
12	299 N	154	-0-	-145	-0-	154 2		Y	-0-			104
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		Y	-0-			104
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 2		Y	-0-			104

EILERS, W. A.		WELL #:	2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13265 - 13425	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	DLQ G-10	1855	-0-	1855	45199	1842 2	13 9	Y	12			91
10	DLQ G-10	2859	-0-	2859	48058	2847 2	12 9	Y	11			102
11	DLQ G-10	3853	-0-	3853	51911	3850 2	3 9	Y	3			105
12	DLQ G-10	3801	-0-	3801	55712	3801 2		Y	-0-			105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55712			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	55712			Y	NO RPT			-0-

EILERS, W.A.		WELL #:	3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.	13565 - 16545	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-	20 1		1
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			4
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061			Y	-0-			1

LGDC CORPORATION		WELL #:	500227	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090	
FULL SAIL		1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
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

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 1		RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK		681327		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754	
		WELL #: 1							
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	106
10	0	582	-0-	582	582	582 2	N	-0-	106
11	0	294	-0-	294	876	294 2	N	-0-	106
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

DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747	
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	167
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120 2	N	-0-	167
11	0	562	-0-	562	1682	562 2	N	-0-	167
12	3100 N	1909	-0-	-1191	-0-	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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		828880		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A		
		WELL #: 2								
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	62 1	251 2	Y	-0-	33
10	0	74	-0-	74	74	18 1	56 2	Y	-0-	33
11	0	613	-0-	613	687	161 1	452 2	Y	-0-	33
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

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442		
09	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	492 1	1979 2	Y	1	33
10	0	2370	-0-	2370	2370	581 1	1789 2	Y	-0-	6
11	0	2430	-0-	2430	4800	634 1	1789 2	Y	6	12
12	0	2099	-0-	2099	6899	604 1	1480 2	Y	14	26
01	0	1752	-0-	1752	8651	15 9	1228 2	Y	-0-	26
02	DLQ G-10	1427	-0-	1427	10078	524 1	951 2	Y	-0-	26

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13466 - 13599	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4230 X	1397	-0-	-2833	-0-	70 1	733 2	Y	540	390 1		277
						594 9						
10	4371 X	1415	-0-	-2956	-0-	82 1	704 2	Y	572	754 1		95
						629 9						
11	0	1181	-0-	1181	1181	71 1	600 2	Y	464	394 1		-0-
						510 9						
12	0	1071	-0-	1071	2252	78 1	519 2	Y	431	381 1		-0-
						474 9						
01	0	1136	-0-	1136	3388	112 1	577 2	Y	406	388 1		-0-
						447 9						
02	2800 N	972	-0-	-1828	1560	65 1	489 2	Y	380	491 1		-0-
						418 9						

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257		PERF.13417 - 13576	
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	128 1	1256 2	Y	90			120
						99 9						
10	1364 X	537	-0-	-827	-0-	59 1	478 2	Y	-0-			120
						377	377	Y	-0-			120
11	0	377	-0-	377	377	44 1	333 2	Y	-0-			120
						921	491 2	Y	-0-			120
12	0	544	-0-	544	921	53 1	491 2	Y	-0-			120
						439	372 2	Y	-0-			120
01	0	439	-0-	439	1360	67 1	372 2	Y	-0-			120
						44	285 2	Y	-0-			120
02	1689 X	329	-0-	-1360	-0-	44 1	285 2	Y	-0-			120

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13185 - 13578	
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	71 1	687 2	Y	-0-			32
						78 1	594 2	Y	-0-			32
10	0	672	-0-	672	672	84 1	617 2	Y	-0-			32
						1373	617 2	Y	-0-			32
11	0	701	-0-	701	1373	81 1	551 2	Y	-0-			32
						2005	619 2	Y	-0-			32
12	0	632	-0-	632	2005	81 1	551 2	Y	-0-			32
						727	619 2	Y	-0-			32
01	0	727	-0-	727	2732	108 1	619 2	Y	-0-			32
						71 1	471 2	Y	-0-			32
02	DLQ G-10	542	-0-	542	3274	71 1	471 2	Y	-0-			32

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14112		PERF.13515 - 13471	
09	3510 X	1752	-0-	-1758	-0-	349 1	1403 2	Y	-0-			47
						554 1	1707 2	Y	-0-			47
10	0	2261	-0-	2261	2261	716 1	2021 2	Y	-0-			47
						4998	1900 2	Y	-0-			47
11	0	2737	-0-	2737	4998	776 1	1900 2	Y	-0-			47
						7674	4114 2	Y	-0-			47
12	0	2676	-0-	2676	7674	776 1	1900 2	Y	-0-			47
						13548	1757 1	Y	3			50
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

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418		PERF.13370 - 13454	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
								Y	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
								Y	-0-			14
11	0	165	-0-	165	165	43 1	122 2	Y	-0-			14
						1577	1119 2	Y	-0-			14
12	0	1577	-0-	1577	1742	458 1	1119 2	Y	-0-			14
						1962	154 2	Y	-0-			14
01	0	220	-0-	220	1962	66 1	154 2	Y	-0-			14
								Y	-0-			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962			Y	-0-			14

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 108309		COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290	- 13385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1751	1	7032	2	Y	-0-		52
10	0	7817	-0-	7817	7817	1917	1	5900	2	Y	-0-		52
11	0	1526	-0-	1526	9343	400	1	1126	2	Y	-0-		52
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						

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 111417		COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204	- 13541	
09	720 N	596	-0-	-124	-0-	59	1	537	2	Y	-0-		11
10	0	723	-0-	723	723	80	1	643	2	Y	-0-		11
11	0	597	-0-	597	1320	71	1	526	2	Y	-0-		11
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

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256		COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263	- 13578	
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	38	1	398	2	Y	-0-		123
10	0	552	-0-	552	552	60	1	492	2	Y	-0-		123
11	0	508	-0-	508	1060	58	1	450	2	Y	-0-		123
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

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267	- 13542	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	Y	-0-		62
10	0	335	-0-	335	335	40	1	295	2	Y	-0-		62
11	0	274	-0-	274	609	32	1	242	2	Y	-0-		62
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

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 120138		COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407	- 13547	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	19	1	188	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	27	1	202	2	Y	-0-		-0-
11	0	232	-0-	232	232	27	1	205	2	Y	-0-		-0-
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-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 131575		COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270	- 13419	
09	3390 X	2281	-0-	-1109	-0-	461	1	1820	2	Y	-0-		-0-
10	0	2434	-0-	2434	2434	492	1	1942	2	Y	-0-		-0-
11	0	2393	-0-	2393	4827	512	1	1881	2	Y	-0-		-0-
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-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1380 X	826	-0-	-554	-0-	82 1	744 2	Y	-0-			-0-
10		1054 X	906	-0-	-148	-0-	103 1	803 2	Y	-0-			-0-
11		0	874	-0-	874	874	102 1	772 2	Y	-0-			-0-
12		0	746	-0-	746	1620	92 1	654 2	Y	-0-			-0-
01		0	887	-0-	887	2507	150 1	737 2	Y	-0-			-0-
02		3202 X	695	-0-	-2507	-0-	93 1	602 2	Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556	
09		1080 X	799	-0-	-281	-0-	69 1	730 2	Y	-0-			-0-
10		1116 X	726	-0-	-390	-0-	87 1	639 2	Y	-0-			-0-
11		0	850	-0-	850	850	93 1	757 2	Y	-0-			-0-
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
							10 9						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449	- 13550	
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	4 1	45 2	Y	35			172
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	39 9	55 2	Y	74			246
11		0	142	-0-	142	142	6 1	63 2	Y	65			311
12		0	74	-0-	74	216	81 9	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-	10 1	43 2	Y	22			379
							51 9						
							6 1						
							24 9						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605	- 13736	
09		2280 X	905	-0-	-1375	-0-	905 1		Y	-0-	15 1		-0-
10		2201 X	930	-0-	-1271	-0-	930 1		Y	-0-			-0-
11		0	900	-0-	900	900	900 1		Y	-0-			-0-
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-

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480	- 13600	
09		2460 X	1880	-0-	-580	-0-	157 1	1723 2	Y	-0-	67 1		-0-
10		2542 X	1746	-0-	-796	-0-	180 1	1566 2	Y	-0-			-0-
11		0	1576	-0-	1576	1576	176 1	1400 2	Y	-0-			-0-
12		0	1359	-0-	1359	2935	174 1	1185 2	Y	-0-			-0-
01		0	1404	-0-	1404	4339	186 1	1196 2	Y	20			20
02		5538 X	1199	-0-	-4339	-0-	22 9	1056 2	Y	-0-	20 1		-0-
							143 1						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 170258	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 13924	PERF.13274	- 13608				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3930 X	2829	-0-	-1101	-0-	264	1	2563	2	Y	2		89
10	0	3274	-0-	3274	3274	369	1	2882	2	Y	21		110
11	0	3039	-0-	3039	6313	352	1	2670	2	Y	15		125
12	0	2854	-0-	2854	9167	401	1	2431	2	Y	20		145
01	0	3014	-0-	3014	12181	436	1	2542	2	Y	33		178
02	DLQ G-10	2724	-0-	2724	14905	347	1	2377	2	Y	-0-		178

MUELLER GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 212477	COMPL. DATE 06/19/2005	TOTAL DEPTH 13681	PERF.13533	- 15750				
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	10 1	-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2	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-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 224375	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 16757	PERF. N/A					
09	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1120	1	4501	2	Y	-0-		22
10	0	7258	-0-	7258	7258	1780	1	5478	2	Y	-0-		22
11	0	4531	-0-	4531	11789	1186	1	3345	2	Y	-0-		22
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
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	23613	1214	1	2426	2	Y	-0-		38

KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 227841	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 13870	PERF.13605	- 13779				
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	45	-0-	45	45	6	1	39	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	46	1	1			Y	-0-		-0-

APPELT GAS UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 229830	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 13668	PERF.14452	- 15406				
09	3300 X	2838	-0-	-462	-0-	198	1	2628	2	Y	11		48
10	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	346	1	2538	2	Y	12		60
11	0	4103	-0-	4103	4103	473	1	3627	2	Y	3	37 1	26
12	0	2945	-0-	2945	7048	407	1	2498	2	Y	36		62
01	0	2427	-0-	2427	9475	365	1	2031	2	Y	28		90
02	11832 X	2357	-0-	-9475	-0-	306	1	1954	2	Y	88	51 1	127

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3150 X	2507	-0-	-643	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-	18
10		3255 X	3117	-0-	-138	-0-	374	1	2743	2	Y	-0-	18
11		0	3187	-0-	3187	3187	367	1	2820	2	Y	-0-	18
12		0	2816	-0-	2816	6003	389	1	2395	2	Y	29	47
							32	9					
01		0	2900	-0-	2900	8903	434	1	2425	2	Y	37	84
							41	9					
02		10703 X	1800	-0-	-8903	-0-	240	1	1526	2	Y	31	115
							34	9					

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212	
09		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	316	1	4192	2	Y	3	40
							3	9					
10		0	5979	-0-	5979	5979	717	1	5259	2	Y	3	43
							3	9					
11		0	4341	-0-	4341	10320	499	1	3829	2	Y	12	55
							13	9					
12		0	5211	-0-	5211	15531	727	1	4467	2	Y	15	70
							17	9					
01		0	4141	-0-	4141	19672	629	1	3509	2	Y	3	73
							3	9					
02		DLQ G-10	3207	-0-	3207	22879	434	1	2761	2	Y	11	84
							12	9					

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619	
09		6300 X	182	-0-	-6118	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	18
10		5983 X	5249	-0-	-734	-0-	629	1	4620	2	Y	-0-	18
11		0	12256	-0-	12256	12256	1413	1	10843	2	Y	-0-	18
12		0	11224	-0-	11224	23480	1570	1	9654	2	Y	-0-	18
01		0	9094	-0-	9094	32574	1383	1	7711	2	Y	-0-	18
02		41464 X	8890	-0-	-32574	-0-	1206	1	7684	2	Y	-0-	18

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216	- 15874	
09		7080 X	6472	-0-	-608	-0-	454	1	6015	2	Y	3	43
							3	9					
10		7316 X	5675	-0-	-1641	-0-	680	1	4995	2	Y	-0-	43
11		0	8049	-0-	8049	8049	928	1	7121	2	Y	-0-	-0-
12		0	7276	-0-	7276	15325	1017	1	6256	2	Y	3	3
							3	9					
01		0	7768	-0-	7768	23093	1181	1	6583	2	Y	4	7
							4	9					
02		30708 X	7615	-0-	-23093	-0-	1029	1	6554	2	Y	29	37 1 -0-
							32	9					

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715	- 14902	
09		1140 X	828	-0-	-312	-0-	58	1	770	2	Y	-0-	-0-
10		1178 X	222	-0-	-956	-0-	26	1	196	2	Y	-0-	-0-
11		0	865	-0-	865	865	99	1	766	2	Y	-0-	-0-
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-

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

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5806 - 5814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	N	-0-	-0-	
						17 3					
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	493 2	N	-0-	-0-	
						22 3					
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1	391 2	N	-0-	-0-	
						17 3					
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	N	-0-	-0-	
						18 3					
01	0	296	-0-	296	296	14 1	271 2	N	-0-	-0-	
						11 3					
02	392 N	78	-0-	-314	-0-	3 1	71 2	N	-0-	-0-	
						4 3					

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	610	-0-	610	1129	39 1	542 2	Y	-0-	-0-	
						29 3					
10	0	634	-0-	634	1763	42 1	566 2	Y	-0-	-0-	
						26 3					
11	0	655	-0-	655	2418	46 1	582 2	Y	-0-	-0-	
						27 3					
12	3083 N	665	-0-	-2418	-0-	44 1	592 2	Y	-0-	-0-	
						29 3					
01	0	802	-0-	802	802	45 1	724 2	Y	-0-	-0-	
						33 3					
*02	1505 N	703	-0-	-802	-0-	44 1	624 2	Y	-0-	-0-	
						35 3					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		130426									
		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4620 X	3604	-0-	-1016	-0-	577 1	3027 2	Y	-0-	-0-	
10	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	645 1	2866 2	Y	-0-	-0-	
11	0	2725	-0-	2725	2725	555 1	2170 2	Y	-0-	-0-	
12	0	2395	-0-	2395	5120	581 1	1814 2	Y	-0-	-0-	
01	0	3323	-0-	3323	8443	708 1	2615 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	11148	559 1	2146 2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

09	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	1367	1	14171	2	Y	-0-					-0-
10	20274 X	12601	-0-	-7673	-0-	1212	1	11389	2	Y	-0-					-0-
11	0	14005	-0-	14005	14005	1509	1	12496	2	Y	-0-					-0-
12	0	9719	-0-	9719	23724	1290	1	8429	2	Y	-0-					-0-
01	0	71	-0-	71	23795	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	33184 X	9389	-0-	-23795	-0-	791	1	8556	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 2 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	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 #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-776					
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-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-									

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

09	270 #	42	-0-	-228	-0-	3 1	37 2	N	-0-			32
10	0	3	-0-	3	3	2 3		N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	3	3 2		N	-0-			32
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

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016																	

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	206	1	10691	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8040	-0-	-1012	-0-	118	1	7922	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	6116	-0-	-4084	-0-	112	1	6004	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10515	-0-	-738	-0-	172	1	10343	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	8092	-0-	-3161	-0-	181	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					N	NO RPT					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	77	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2408	-0-	-1219	-0-	36	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	79	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	43	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	94	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	9644	-0-	-2446	-0-	182	1	9462	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	9437	-0-	-3056	-0-	139	1	9298	2	N	-0-					-0-
11	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	257	1	13777	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	8303	-0-	-3353	-0-	136	1	8167	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10107	-0-	-1425	-0-	226	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					-0-

YOKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587							
HENSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF.14130	- 14304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7 1	353 2	N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	2 1	121 2	N	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7 1	394 2	N	-0-
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	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
09	12510 X	2901	-0-	-9609	-0-	55 1	2846 2	N	-0-
10	12927 X	10918	-0-	-2009	-0-	161 1	10757 2	N	-0-
11	11790 X	2014	-0-	-9776	-0-	37 1	1977 2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-9856	-0-			N	NO RPT

GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 180883	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 17660	PERF.14172	- 15840
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	10 1	520 2	N	-0-
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	3 1	162 2	N	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	8 1	411 2	N	-0-
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	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
09	9990 X	9739	-0-	-251	-0-	184 1	9555 2	N	-0-
10	9641 X	6704	-0-	-2937	-0-	98 1	6606 2	N	-0-
11	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	224 1	12018 2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-9100	-0-			N	NO RPT

OLIPDP II, LLC		100467							
FRUEDE		WELL #:		2H	RRCID -> 248624	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 14319	PERF.14969	- 16440
09	25200 X	18029	-0-	-7171	-0-	30 1	17999 2	N	-0-
10	26040 X	19745	-0-	-6295	-0-	31 1	19714 2	N	-0-
11	23970 X	11165	-0-	-12805	-0-	30 1	11135 2	N	-0-
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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875							
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 070281	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13993	- 14943
09	7620 X	7342	-0-	-278	-0-	494 1	6848 2	N	-0-
10	7874 X	6692	-0-	-1182	-0-	385 1	6307 2	N	-0-
11	7620 X	6312	-0-	-1308	-0-	485 1	5827 2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-6860	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)				//CONT.//	99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14045 - 14321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14056 - 15250	
09	0	382	-0-	382	1273	26	1	356	2	N	-0-			30
10	0	302	-0-	302	1575	17	1	285	2	N	-0-			30
11	0	367	-0-	367	1942	28	1	339	2	N	-0-			30
12	0	380	-0-	380	2322	26	1	354	2	N	-0-			30
01	2825 N	503	-0-	-2322	-0-	32	1	471	2	N	-0-			30
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			30

KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14053 - 15476	
09	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	513	1	7109	2	N	-0-			67
10	5270 X	4388	-0-	-882	-0-	252	1	4136	2	N	-0-			67
11	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	736	1	8836	2	N	-0-			67
12	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	656	1	9103	2	N	-0-			67
01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	776	1	11337	2	N	-0-			67
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT			67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A				WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.	14156 - 16018	
09	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	917	1	12719	2	N	-0-			20
10	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	606	1	9930	2	N	-0-			20
11	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	837	1	10046	2	N	-0-			20
12	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	755	1	10487	2	N	-0-			20
01	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	1084	1	15827	2	N	-0-			20
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	14221 - 15437	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #:	499978	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14206 - 14318	
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1				WELL #:	8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14206 - 14318	
09	1560 N	1284	-0-	-276	-0-	73	1	1211	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	94	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1988	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10380 X	9995	-0-	-385	-0-	1273	1	8722	2	Y	-0-		31
10	0	11206	-0-	11206	11206	1541	1	9665	2	Y	-0-		31
11	0	11135	-0-	11135	22341	1614	1	9521	2	Y	-0-		31
12	0	9686	-0-	9686	32027	2610	1	7072	2	Y	4		35
						4	9						
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
						79	9						

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC				100467									
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8750 - 8882	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC				100467						CNTY: DE WITT			
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	7200 - 7350	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875						CNTY: DE WITT			
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

09	1770 X	1364	-0-	-406	-0-	92	1	1272	2	N	-0-					93
10	1519 X	802	-0-	-717	-0-	46	1	756	2	N	-0-					93
11	0	1102	-0-	1102	1102	85	1	1017	2	N	-0-					93
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

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

09	270 N	123	-0-	-147	-0-	8	1	115	2	N	-0-					102
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					102
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					102

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 OLIPDP II, LLC 100467
 CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

09	DLQ G-10	714	-0-	714	1200	114	1	597	2	Y	3					97
10	1700 N	500	-0-	-1200	-0-	114	1	380	2	Y	5					102
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	114	1	352	2	Y	-0-					102
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
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				104
10		0	3	-0-	3	3	1	1	2	9	N	2				106
11		0	1	-0-	1	4	1	1			N	-0-				106
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

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC MEGHAN J		256687		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694				
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	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHIDLER, MARK L., INC. WENDT		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
		1		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056				
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	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09		1200 N	995	-0-	-205	-0-	572	1	423	2	N	-0-				75
10		0	1107	-0-	1107	1107	528	1	579	2	N	-0-				75
11		0	865	-0-	865	1972	462	1	388	2	N	14				89
							15	9								
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BROUGHTON GAS UNIT O/A				WELL #: 1	RRCID -> 045514	COMPL. DATE 01/13/1969	TOTAL DEPTH 12750	PERF. N/A				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			276
10	0		-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			276
11	0		-0-	-0-	-0-	80		N	-0-			276
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

YORKTOWN (WILCOX 10100)				99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WIGGINS, A.C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 111415	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 10185	PERF.10092	- 10112			
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
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

PHOENIX MIDSTREAM, LLC				664133								
PHOENIX				WELL #: 1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160	- 7696			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)				99427 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
P1 ENERGY, LLC				631633								
KULAWIK				WELL #: 2	RRCID -> 150592	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 2580	- 2674			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550	2			N	-0-					96
10	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	96	2	617	3	N	-0-	96	7			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	322	2	1361	3	N	-0-					-0-
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-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

09	0	224	-0-	224 B	-17857	224	2			N	-0-					-0-
10	0	200	-0-	200 B	-17657	27	2	173	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17657					N	-0-					-0-
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-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

09	19080 X	12632	-0-	-6448 B	-3010	12632	2			N	-0-					-0-
10	19716 X	14991	-0-	-4725 B	-3010	2026	2	12965	3	N	-0-					-0-
11	19080 X	7636	-0-	-11444 B	-3010	1460	2	6176	3	N	-0-					-0-
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-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)		99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

YOUGEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	- 3590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574	
09	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583 2	N	-0-		-0-
10	5233 X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 2	N	-0-		-0-
11	4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	4640 2	N	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-3248 B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150		N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	5732 PERF. 3500 - 3510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 3438 - 3454					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				72

YOUGEEEN (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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3
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

KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	272581	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 4540 - 4560					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				14
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

CRAFT		WELL #:		1	RRCID ->	280521	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4696 - 4714					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				36
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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
EDLER, J.B.		WELL #:		23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4564 - 4781					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-

EDLER, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566												
09	0	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-	25
10	0	477	-0-	477	777	477	2			N	-0-	25
11	0	-0-	-0-	-0-	777					N	-0-	25
12	0	-0-	-0-	-0-	777					N	-0-	25
01	777 N	-0-	-0-	-777	-0-					N	-0-	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790												
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-	104
10	3441 X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-	104
11	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-	104
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	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT	104

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721		
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	7

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

SUGAREK		WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710										
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	14
10	589 X	518	-0-	-71	-0-	518	2	N	-0-	14
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17
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

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					488
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					488
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					488
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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496								
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496								
09	6367 X	6367	-0-	-0-	B	-0-	6342	2	25	9	N	23				196
10	6107 X	4203	-0-	-1904	B	-0-	4174	2	29	9	N	26	143	1		79
11	13027 X	13027	-0-	-0-	B	-0-	12530	2	497	9	N	452	191	1		340
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	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	B	-0-					N	NO RPT				227

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN, S. (FRIO 3650)		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
OMEGA ENERGY, LLC PAWALEK, M. M.		622657		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEEN, SOUTH (3200)		99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. BEASLEY		907297		WELL #: 1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3515 - 3525		
09	3360	4591	-0-	1231	1231	4591	2			N	-0-			-0-
10	3472	4077	-0-	605	1836	4077	2			N	-0-			-0-
11	3360	4529	-0-	1169	3005	4529	2			N	-0-			-0-
12	3472	6097	-0-	2625	5630	6097	2			N	-0-			-0-
01	3472	4085	-0-	613	6243	4085	2			N	-0-			-0-
02	3136	NO RPT	-0-	-3136	3107					N	NO RPT			-0-

YOUGEEEN, SOUTH (3550)		99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC CARL		681327		WELL #: 1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3534 - 3540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			66
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

YOUGEEEN, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SUGAREK FARMS SUGAR -A-		828346		WELL #: 1		RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3811 - 3813		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275)		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BAR D OIL CORPORATION YOWARD		049730		WELL #: 8		RRCID -> 087256		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8232 - 8240		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1920	2207	-0-	287 B	1060	2186	2	21	9	N	19					95
10	1984	2595	-0-	611 B	1671	2520	2	75	9	N	68	89	1			74
11	0	1966	-0-	1966 B	3637	1946	2	20	9	N	18					92
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

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

09	450 N	577	-0-	127 B	-30342	577	2			N	-0-					160
10	403 N	595	-0-	192 B	-30150	595	2			N	-0-					160
11	0	485	-0-	485 B	-29665	485	2			N	-0-					160
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

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

09	0	223	-0-	223	223	3	1	220	2	N	-0-					15
10	0	340	-0-	340	563	4	1	335	2	N	1					16
11	0	259	-0-	259	822	3	1	253	2	N	3					19
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
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	1118	1	9			N	NO RPT					20

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 GULF E&P LTD 338072
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

(GWN415)

04/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS