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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356							
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
DOROTHY WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397													
CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844						
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	-	1578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633						
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	-	5056
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT											CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
BLACKBURN												

WILDCAT													CNTY: BEE	
H T P PRODUCING COMPANY														
STATE TRACT D														
WELL #: 1													RRCID -> 230291	
COMPL. DATE 09/23/2004													TOTAL DEPTH 6681	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
VANDERBILT STATE														
WELL #: 17													RRCID -> 155704	
COMPL. DATE 08/01/2017													TOTAL DEPTH 6435	
PERF. 6111 - 6116														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMEX, INC.														
WALKER, ACE														
WELL #: 4													RRCID -> 226827	
COMPL. DATE 10/17/2004													TOTAL DEPTH 11886	
PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JURA ENERGY OPERATING LLC														
GORDIN ESTATE														
WELL #: 7													RRCID -> 155880	
COMPL. DATE 10/12/1995													TOTAL DEPTH 6310	
PERF. 2875 - 2882														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
KALER ENERGY CORP.				450261										
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SHELTON		WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE		WELL #:		2		RRCID -> 231748		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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				
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDWAY DRILLING CO.		WELL #:		566352	RRCID -> 282793	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2966	-	2974
O'CONNOR				5						
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		WELL #:		614122	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	-	1558
KNIGHT ET AL				1						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
SUGAREK				1						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007	-	8012
BU TOM SLICK				3						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	-	4860
MECKS				1						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8772 - 9257	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1836 - 1838	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971						
BEDNORZ		WELL #:		2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4448 - 4457	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL		WELL #: A		1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GARNER		WELL #:		1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B2 EXT	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
WELDERXP LTD.				907320							
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HELDENFELS		WELL #:		1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT														CNTY: BEE	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.															
KOOP ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY ESTATE															
WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
A-B-R (MACKHANK 8500)															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
CUNNINGHAM															
WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862															
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	193	9		N	175	188 1		25
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1228	2	110	9		N	100			125
*02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6459	2	11	9		N	10			135
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			135

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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	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	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-						-0-				
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-						-0-				
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-						-0-				
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-						-0-				
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-						-0-				
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-						-0-				
PHILLIP, DAVID MARTIN													661638									
BEACHAMP													WELL #: 3		RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3700 - 3707	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	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	
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-				
03	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	
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	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3	36						36				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					36				

ALBRECHT (SLICK)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1														
01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
611014														
WELL #: 3					RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ALBRECHT (YEGUA)														
WISEMAN, WILLIAM M.														
COUTRET, A. JR.														
01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
933616														
WELL #: 1 U					RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
SCHMIDT GAS UNIT														
01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
612414														
WELL #: 1					RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949									
10	0		51	-0-	51	51	51	2				N	-0-	137
11	0		51	-0-	51	102	51	2				N	-0-	137
12	0		51	-0-	51	153	51	2				N	-0-	137
01	0		50	-0-	50	203	50	2				N	-0-	137
02	267	N	64	-0-	-203	-0-	64	2				N	-0-	137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	137
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)														
REMORA OPERATING, LLC														
PETERSON														
01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
701613														
WELL #: 1					RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETERSON														
WELL #: 2					RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942									
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
WELDERXP LTD.														
HUNTER														
907320														
WELL #: 1					RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ALGENY (WILCOX 9600)				01465 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 274680	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9654	-	9678							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		BALANCE
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
03	867 N	757	-0-	-110	-0-	34 1	697 2	N			24						216
						26 9											
ALKEK, WEST (FRIO 3700)				01588 285	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122													
BEGO				WELL #: 1	RRCID -> 190577	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3754	-	3756							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 13UT	RRCID -> 242931	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1787 - 1790	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
ANAQUA (1900)				02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 13LT	RRCID -> 242933	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1936 - 1948	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250866	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1926 - 1945	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
CLAY PASTURE -A-				WELL #: 6	RRCID -> 233743	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574	PERF. 2700 - 2714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274504	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 2938 - 2951	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ANAQUA (2960)			//CONT.// 02503 666			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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	0 N	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANNA BARRE (-J-)			03003 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
APEX ENERGY, INC.			027424																
SMITH, M. L. M.			WELL #: 4			RRCID -> 111795			COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)			03005 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
A & D EXPLORATION COMPANY			000202																
STOLDT			WELL #: 1			RRCID -> 176165			COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012																			

APPLING (SEG 1 7500)			03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197										
SELLS , W. M. HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	000660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7646 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			118
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 17

APPLING DEEP (FRI0)			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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
APPLING DEEP SW (FRI0)			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							
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	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219	
ARNECKEVILLE (FRI0 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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					30	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
ARNECKEVILLE (FRI0 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							
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-	
03	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							
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	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																			

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)															03690 232					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DE WITT				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC															076738																			
HARTMAN, W.															WELL #: 1					RRCID -> 136463					COMPL. DATE 09/21/1990					TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE															
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-																
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	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				
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																
03	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				
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	56	2	11	9	Y	10	80	1			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	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	81	2	18	9	Y	16	50	1			11																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				11																	
EGG-JUNKER ET AL UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 078781					COMPL. DATE 08/31/1978					TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840				
10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	56	2	12	9	Y	11	88	1			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	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	75	2	17	9	Y	15	60	1			10																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				10																	
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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					35																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35																

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)														CNTY: DE WITT	
ESTATE OF JAMES L. NELSON															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-					10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	60	1			10
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310															
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		Y	-0-					74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					74
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)														CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
ZENGERLE, WAYNE O.															
WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001															
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)														CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
SEILER, FRIEDA															
WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)														CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC															
BARRY															
WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312															
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					18
ARROYO ROJO (BALLARD)														CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO.															
SMITH, ALICE B.															
WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)			//CONT.//		03947 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.			//CONT.//		257068										
SMITH, ALICE B.			WELL #:		2	RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584 - 5591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
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
03	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			
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-
03	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			
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
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:	1	RRCID -> 076579	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 -	830
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BURTON, BILLY JOE			WELL #:	1	RRCID -> 076580	COMPL. DATE 10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 -	788
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HARDT, E. B.			WELL #:	3	RRCID -> 076581	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 -	817
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4			WELL #:	2	RRCID -> 054088	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170												
KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-

ATKINSON GAS STORAGE				WELL #:	1	RRCID -> 184137		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298						

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							

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-
03	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							

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
03	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						

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	3548 X	3548 -0-	-0-	-0-	-0-	867 1	2661 2	N	18				331
11	3368 X	3368 -0-	-0-	-0-	-0-	20 9							
12	3441 X	1795 -0-	-1646	-0-	-0-	789 1	2529 2	N	45				376
						50 9							
01	3519 X	3519 -0-	-0-	-0-	-0-	552 1	1224 2	N	17	179 1			214
						19 9							
02	3108 X	2914 -0-	-194	-0-	-0-	564 1	2935 2	N	18				232
						20 9							
03	3441 X	3345 -0-	-96	-0-	-0-	552 1	2362 2	N	-0-				232
						1143 1	2202 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													
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-
03	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													
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A													
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890													
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 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	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS		779259								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					114
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088		
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-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	-0-	-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
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-	-0-
03	8277 X	7162	-0-	-1115	-0-	7162	2	Y	-0-	-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)														
SIANA OIL & GAS														
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	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														
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-
03	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														
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
03	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														
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
WORSHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264														
10	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2705	2	25	9	Y	23	21	1	33
11	2670 X	2627	-0-	-43	-0-	2604	2	23	9	Y	21	19	1	35
12	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2237	2	15	9	Y	14	28	1	21
01	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	2461	2	11	9	Y	10	18	1	13
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2356	2	24	9	Y	22	15	1	20
03	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	2564	2	25	9	Y	23	18	1	25
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
11	0	2772	-0-	2772	2772	2772	2		N	-0-				132
12	3100 N	2505	-0-	-595	2177	2505	2		N	-0-				132
01	3100 N	2565	-0-	-535	1642	2565	2		N	-0-				132
02	1859 N	217	-0-	-1642	-0-	217	2		N	-0-				132
*03	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-				132

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIA					
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397												
CREWS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178236	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10720	-	10730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1259	2	543	9	Y	494	365	1			219
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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						
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-
03	372	132	-0-	-240	-0-	18	1	114	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
PLUGGED AND ABANDONED				07/19/2016												

BEEVILLE (2700)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
MALONE															
WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	1292 N	375	-0-	-917	-0-	375	3			N	-0-				-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
LITTLE JOHN															
WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
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	6580 X	1054	-0-	-5526	-0-	1054	3			N	-0-				1
02	2520 X	913	-0-	-1607	-0-	913	3			N	-0-				1
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				1
MALONE															
WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814															
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	943 N	358	-0-	-585	-0-	358	3			N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
MALONE															
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
CARPENTER															
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	7546 X	7546 -0-	-0-	-0-	344 1	7202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6450 X	2898 -0-	-3552	-0-	194 1	2704 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	7950 -0-	7950	-0-	854 1	7096 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	7071 -0-	7071	-0-	944 1	6127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	21171 X	6150 -0-	-15021	-0-	784 1	5366 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6665 X	367 -0-	-6298	-0-	74 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
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	1529 -0-	-12111	-0-	485 3	1044 9	N	949	859 1					228
02	8932 #	1857 -0-	-7075	-0-	913 3	944 9	N	858	822 1					264
03	6448 #	NO RPT	-6448	-0-	-0-		N	NO RPT						264
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														
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	2032 R	2032 -0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-						-0-
02	1957 R	1957 -0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-						-0-
03	1953 #	NO RPT	-1953	-0-	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC																	
MCKAY																	
				//CONT.//	06792 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT								
				//CONT.//	370086												
				WELL #:	1	RRCID -> 283475			COMPL. DATE 08/22/2017			TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
BEEVILLE, WEST (3540)														CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC																	
HUGHES																	
				WELL #:	2	RRCID -> 269311			COMPL. DATE 01/05/2013			TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550					
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
BEGO (CONSOLIDATED)														CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC																	
SWICKHEIMER																	
				WELL #:	A 1	RRCID -> 178738			COMPL. DATE 06/25/2000			TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
GRIZZLE																	
				WELL #:	1	RRCID -> 214517			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009					
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	20 N	4	-0-	-16	-0-	4	2		N	-0-				106			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106			
TUMLINSON																	
				WELL #:	1	RRCID -> 224197			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992					
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	2800 N	2198	-0-	-602	8569	2157	2	41	9	N	37			89			
*03	3100 N	2408	-0-	-692	7877	2361	2	47	9	N	43			132			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																	
BEGO																	
				WELL #:	1	RRCID -> 152752			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAH				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.//		864566									
STRONG GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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
						9	9							
01	11594 X	9943	-0-	-1651	-0-	1588	1	8261	2	N	85			269
						94	9							
02	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	2397	1	10246	2	N	66	171	1	164
						73	9							
03	4433 X	101	-0-	-4332	-0-	34	1	65	2	N	2			166
						2	9							
STRONG GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428				
10	3317 X	2808	-0-	-509	-0-	675	1	2071	2	N	56	92	1	327
						62	9							
11	3210 X	1758	-0-	-1452	-0-	417	1	1338	2	N	3			330
						3	9							
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
03	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	947	1	1824	2	N	1			332
						1	9							
BEGO GAS UNIT			WELL #:		1-C	RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1989	1	6108	2	N	-0-			224
11	0	7600	-0-	-7600	-0-	1807	1	5792	2	N	1			225
						1	9							
12	7600 X	-0-	-0-	-7600	-0-					N	1			226
01	0	4851	-0-	-4851	-0-	782	1	4069	2	N	-0-			226
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					N	-0-			226
03	8091 X	4517	-0-	-3574	-0-	1542	1	2973	2	N	2			228
						2	9							
STRONG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652				
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-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	118	1	228	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	10	1	23	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798	
								PERF.12436 - 12512	
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1145	1	3515	321
						20	9		
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1023	1	3277	341
						22	9		
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1251	1	2774	368
						30	9		
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	684	1	3558	386
						20	9		
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	703	1	3002	423
						41	9		
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	1386	1	2672	443
						22	9		

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12302 - 12321	
10	992 N	866	-0-	-126	-0-	212	1	651	231
						3	9		
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	201	1	644	231
12	806 N	666	-0-	-140	-0-	204	1	453	239
						9	9		
01	868 N	709	-0-	-159	-0-	113	1	587	247
						9	9		
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	634	377
						143	9		
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	253	1	487	382
						6	9		

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.12618 - 12652	
10	8556 X	8406	-0-	-150	-0-	2042	1	6268	74
						96	9		
11	8280 X	7698	-0-	-582	-0-	1813	1	5808	144
						77	9		
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	2961	1	6565	219
						83	9		
01	8556 X	8163	-0-	-393	-0-	1306	1	6795	97
						62	9		
02	7588 X	7534	-0-	-54	-0-	1412	1	6036	175
						86	9		
03	9610 X	8215	-0-	-1395	-0-	2787	1	5373	225
						55	9		

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655	
								PERF.15324 - 15562	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)														CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	2074	1	6368	2	N	63	109	1		69
11	8130 X	6082	-0-	-2048	-0-	1433	1	4594	2	N	50				119
12	8928 X	8636	-0-	-292	-0-	2668	1	5916	2	N	47				166
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	1530	1	7962	2	N	12				178
02	8064 X	7762	-0-	-302	-0-	1468	1	6275	2	N	17				195
03	8649 X	8245	-0-	-404	-0-	2808	1	5412	2	N	23				218
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654															
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
03	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															
10	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	1880	1	5773	2	N	46	68	1		106
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	1667	1	5340	2	N	3				109
12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	2251	1	4991	2	N	29				138
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	983	1	5116	2	N	15				153
02	5180 X	4959	-0-	-221	-0-	939	1	4017	2	N	3				156
03	5735 X	5362	-0-	-373	-0-	1829	1	3524	2	N	8				164
GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716															
10	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	588	1	1805	2	N	18				117
11	2880 X	2024	-0-	-856	-0-	475	1	1524	2	N	23				140
12	2976 X	1556	-0-	-1420	-0-	480	1	1062	2	N	13				153
01	2573 X	2208	-0-	-365	-0-	351	1	1826	2	N	28				181
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	461	1	1973	2	N	31	178	1		34
*03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	20				54

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
GAYLE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	232	1	712	2	N		10		22
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	11	9	240	1	N		33		55
12	1302 N	767	-0-	-535	-0-	36	9	231	1	N		22		77
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	24	9	140	1	N		35		112
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	39	9	151	1	N		25		137
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	28	9	276	1	N		5		142
						6	9							
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
BELITZ (9000 WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
BELITZ														
WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.														
BELITZ, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

BELITZ (9200)			06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC			701613										
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 - 9200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
*03	2741 N	378	-0-	-2363	-0-	33	1	345	2	Y	-0-		-0-
BORCHERS, VIVIAN ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11849 - 11908	
10	DLQ G-10	5447	-0-	5447	28504	5323	2	124	9	Y	113	168	179
11	32469 X	3965	-0-	-28504	-0-	3800	2	165	9	Y	150	165	164
12	0	3076	-0-	3076	3076	2921	2	155	9	Y	141	173	132
01	7272 X	4196	-0-	-3076	-0-	3946	2	250	9	Y	227	169	190
02	6944 X	75	-0-	-6869	-0-	54	2	21	9	Y	19	177	32
03	5456 X	1885	-0-	-3571	-0-	1769	2	116	9	Y	105		137

BENBOW (LOWER WILCOX A)				//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				//CONT.//		421166									
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023 N	398	-0-		-625		-0-	35 1	363 2		Y	-0-			-0-
BORCHERS, VIVIAN															
				WELL #:		2	RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951		
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	188 1	2348 2		Y	53	180 1		32
01	0	3043	-0-		3043		5630	81 9	2813 2		Y	80			112
02	5770 X	140	-0-		-5630		-0-	58 9	100 2		Y	23			135
03	3224 X	1476	-0-		-1748		-0-	142 1	1309 2		Y	37			172
BORCHERS, VIVIAN															
				WELL #:		5	RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169		
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-
03	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		
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
03	279 N	187	-0-		-92		-0-	17 1	170 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 #:		421166									
				WELL #:		7	RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
RAMTEX ENERGY LLC															
BORCHERS, VIVIAN						690225									
				WELL #:		2	RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12430 - 12470		
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100)				07250 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WILKINSON, ROBERT P.				924310											
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				WELL #:	1	RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079			
M	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID -> 261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL	DEPTH	3902	PERF.	3590 -	3598
10	0	13261	-0-	13261	13261	806	1	12452	2	N	3			58
11	0	12590	-0-	12590	25851	786	1	11802	2	N	2			60
12	0	10365	-0-	10365	36216	806	1	9556	2	N	3			63
01	0	10793	-0-	10793	47009	806	1	9984	2	N	3			66
02	55227 X	8218	-0-	-47009	-0-	746	1	7466	2	N	5			71
03	13268 X	9731	-0-	-3537	-0-	806	1	8925	2	N	-0-			71

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

BLACKBURN					WELL #:	2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2332 - 2345
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, SW. (3300)				07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
HANDY-ROARK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346	
10	0	2438	-0-	2438	2438	465	1	1973	2	N	-0-		187
11	0	2038	-0-	2038	4476	450	1	1588	2	N	-0-		187
12	0	2060	-0-	2060	6536	465	1	1595	2	N	-0-		187
01	0	1604	-0-	1604	8140	465	1	1139	2	N	-0-		187
*02	10385	2245	-0-	-8140	-0-	420	1	1825	2	N	-0-		187
03	2449 #	2260	-0-	-189	-0-	465	1	1795	2	N	-0-		187

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
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	
03	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	
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	
03	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 #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224		PERF.12764 - 12787	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210	
03	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	
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	
03	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	3978	2	198	9	N	180	180	1				149	
BIG TWELVE										WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254	
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	
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	916	2	166	9	N	151						229	

BIG 12 (11,900) OLIPDP II, LLC DRUSHEL				08079 750 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
WELL #: 1				RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
03	7316 X	5818	-0-	-1498	-0-			5768 2	50	9	N	45		181	1			104
BIRDIE (WILCOX 11,750) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC JD MINERALS				08330 150 612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #: 1				RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12316 - 12346								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1104		1276	1			251
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
BIRDIE (7100 CARRIZO) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP HILBRICH-SELLERS -B-				08330 200 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES						
WELL #: 2				RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7062 - 7070								
10	0	1665	-0-	1665	1665	15	1	1648 2	2		N	2						105
11	2994 N	1329	-0-	-1665	-0-	10	1	1300 19	2		N	17						122
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	12	1	1423 12	2		N	11						133
01	0	1581	-0-	1581	1581	15	1	1556 10	2		N	9						142
*02	2015 N	434	-0-	-1581	-0-	5	1	429 5	2		N	-0-						142
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1634 11	2		N	10						152
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) CORE E & P CORP. BARBER				08780 020 178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
WELL #: 1				RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5790 - 5794								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLANCO CREEK (6600) MOMENTUM ENERGY CORPORATION BARBER RANCH				08780 750 574315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
WELL #: 2				RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562								
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17174						N	-0-						3
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN			614122															
			WELL #: 1			RRCID -> 234648			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662						
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
03	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						
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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						
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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						
10	2325 X	2271	-0-	-54	-0-	276	1	1995	2	N	-0-							-0-
11	0	3047	-0-	3047	-0-	360	1	2687	2	N	-0-							-0-
12	5082 X	2035	-0-	-3047	-0-	240	1	1795	2	N	-0-							-0-
01	0	39	-0-	39	-0-	29	1	10	2	N	-0-							-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-							-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-							-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			-0-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	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	
10	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	
10	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) BENT WING ENERGY, LLC SCHIRMER-BUCK UNIT														10495 611 100398		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 1														RRCID -> 285628		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4718 - 4750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179	165 1		172								
11		-0-	-0-	-0-	-0-						N	174	166 1		180								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80			260								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	174	167 1		267								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	255	166 1		356								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	171	163 1		364								
SCHIRMER, HENRY														WELL #: 18		RRCID -> 286550		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4724 - 4737	
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-	374			374 2			N	-0-			-0-								
02	647 N	273	-0-	-0-	-374			273 2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-			-0-								
BONNIE VIEW (5300) BENT WING ENERGY, LLC SCHIRMER "C-120"														10495 799 100398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 1														RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5378 - 5382			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 285566		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5273 - 5279	
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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			188								
BONNIE VIEW (5500) BENT WING ENERGY, LLC SCHIRMER-BUCK UNIT														10495 825 100398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 1														RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 5474 - 5478			
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-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-								
BONNIE VIEW (5600) BENT WING ENERGY, LLC SCHIRMER, HENRY														10495 846 100398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 12														RRCID -> 193180		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5610 - 5612			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								

BONNIE VIEW (5700)			10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
BENT WING ENERGY, LLC			100398																
SCHIRMER C-120			WELL #: 3		RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5723 - 5726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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								
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-	
03	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								
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	59	-0-	-361	-0-	59	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING			882776																
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 866 - 868								
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (1370)			10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																
BORCHERS			WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 1362 - 1366								
10	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
11	0	42	-0-	42	42	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-	
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-	
BORCHERS (2130)				10634 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		4B	RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137				
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-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155				
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-	
03	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				
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-	
03	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		
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-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		-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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (3250)				10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.				076791														
BORCHERS ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257	-	3263			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776														
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BORCHERS (3600)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560														
M	ALLOW 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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BORCHERS (3800)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS, WILLIAM -B-														
10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
076791														
WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426														
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3950)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BORCHERS (4160)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
BORCHERS														
10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
421166														
WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM -B-														
882776														
WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS													10634 870 421166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 02													RRCID -> 269114	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 6281	PERF. 5812	-	5830			
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					
10	5208 X	4817	-0-	-391	-0-		465	14 9	4338	2	N	13				128					
11	5040 X	4400	-0-	-640	-0-		450	11 9	3939	2	N	10				138					
12	5208 X	4463	-0-	-745	-0-		413	76 9	3974	2	N	69	183	1		24					
01	5177 X	4215	-0-	-962	-0-		413	14 9	3788	2	N	13				37					
02	4340 X	965	-0-	-3375	-0-		413	2 9	550	2	N	2				39					
*03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-		413	11 9	4579	2	N	10				49					
BORCHERS													WELL #: 1	RRCID -> 273424	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5790	-	5794		
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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38					
PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM													659826	RRCID -> 223451	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 5672	-	5678		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
BORCHERS (8500) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM													10634 890 659826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 1													RRCID -> 194117	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 8574	-	8584			
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-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE													10636 050 945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1													RRCID -> 178549	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 16085	PERF. 13360	-	13370			
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					
03	7254 #	3	-0-	-7251	-0-		2	2	1	9	N	1				33					

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)														
XTO ENERGY INC.														
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 15381 - 15389														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	19088	3009	-0-	-16079	-0-	143	1	2866	2	N	-0-			1
03	4650 #	3395	-0-	-1255	-0-	158	1	3236	2	N	-0-	1		2
						1	9							
BORCHERS, EAST (1250)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
CHICOLETE CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294														
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	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	189	1	9113	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, NORTH (650)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WM.														
WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING			882776		RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 1308 - 1312					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 21													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 11		RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 1286 - 1294					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BAYPORT OPERATING, INC.				058861												
ALBRECHT, P. A.		WELL #:		1	RRCID -> 079808	COMPL. DATE 08/11/1977	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 4246 - 4254								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
ALTMAN				WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4215 - 4221				
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC.				058861												
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #:			RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282 - 7292								
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017																
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
ELS, EMIL				WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331				
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TIPTON, IDA E.				WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430				
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430				
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31

BOYCE (RECKLAW)										CNTY: GOLIAD											
ESTATE OF JAMES L. NELSON																					
ALTMAN, WM.																					
										//CONT.//	11023 426	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
										//CONT.//	254443										
										WELL #:	2	RRCID -> 098996				COMPL. DATE 01/12/1982				TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1			N	-0-					-0-		
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1			N	-0-					-0-		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1			N	-0-					-0-		
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1			N	-0-					-0-		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1			N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ALTMAN										WELL #:	1	RRCID -> 218021				COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					35		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-					35		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-					35		
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-					35		
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-					35		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414											
ALBRECHT, A. M.										WELL #:	1 C	RRCID -> 000963				COMPL. DATE 08/07/1955				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-					-0-		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-		
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
BOYCE (WILCOX C SLICK)										11023 639	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443											
ELS, EMIL										WELL #:	1	RRCID -> 000980				COMPL. DATE 01/24/1947				TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443										
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
ALBRECHT, A. M.				WELL #:	1 T	RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479		
10	0	3040	-0-	3040	3040	2995	2	45	9	N	41			97
11	0	-0-	-0-	-0-	3040					N	-0-			97
12	0	1520	-0-	1520	4560	1520	2			N	-0-			97
01	0	1623	-0-	1623	6183	1623	2			N	-0-			97
*02	10260 X	4077	-0-	-6183	-0-	4000	2	77	9	N	70	155	1	12
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			12
BOYCE, SOUTH (PETTUS)				11028 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
BOYCE, W. W.				WELL #:	14	RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAMAN (8000)				11338 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -D-				WELL #:	2	RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7956 - 7980		
10	0	7716	-0-	7716	7716	304	1	6733	2	Y	617	495	1	182
						679	9							
11	0	7055	-0-	7055	14771	270	1	6110	2	Y	614	703	1	93
						675	9							
12	0	6325	-0-	6325	21096	683	1	5040	2	Y	547	561	1	79
						602	9							
01	0	6116	-0-	6116	27212	1110	1	4260	2	Y	678	615	1	142
						746	9							
02	31870 R	4658	-0-	-27212	-0-	245	1	3725	2	Y	625	606	1	161
						688	9							
03	6975 #	5953	-0-	-1022	-0-	241	1	4894	2	Y	744	718	1	187
						818	9							

BRAMAN (8300)														CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC															
BRAMAN -A-															
11338 725 ASSOCIATED CAPACITY															
833782															
WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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							
03	37107 X		33080	-0-	-4027 B	-0-	133	1	32365	2	Y	529	516	1	129
							582	9							
BRAMAN -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8322 - 8325															
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
BRAMAN (8700)														CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC															
BRAMAN -G-															
11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
833782															
WELL #: 1 RRCID -> 293128 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968															
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	64872		14688	-0-	-50184	-0-	895	1	13573	2	Y	200	159	1	41
							220	9							
03	24118 #		21530	-0-	-2588	-0-	998	1	20270	2	Y	238	222	1	57
							262	9							
BRANDT														CNTY: GOLIAD	
RENUERGY LLC															
ALBRECHT															
11381 001 ASSOCIATED 49B															
702210															
WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRANDT (RECKLAW)														CNTY: GOLIAD	
BRITANCO, L.L.C.															
LANDGREBE, ERWIN															
11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
093620															
WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497															
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	-0-	1700	2		N	-0-				7
01	0		596	-0-	596	-0-	2296	2		N	-0-				7
*02	2573 N		277	-0-	-2296	-0-	277	2		N	-0-				7
*03	1245 N		1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-				7

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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							
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2						N	-0-						27
11	T. A.	57	-0-	-0-	B	57	57 2						N	-0-						27
12	T. A.	4747	-0-	-0-	B	4804	4747 2						N	-0-						27
01	T. A.	48	-0-	-0-	B	4852	48 2						N	-0-						27
02	T. A.	48	-0-	-0-	B	4900	48 2						N	-0-						27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					4900															
03	T. A.	75	-0-	-0-	B	4975	75 2						N	-0-						24
RAVEN FOREST OPERATING, LLC					694971															
BEHRENS GAS UNIT 1			WELL #:		4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 4673 - 4678							
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-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
WORLEY			WELL #:		7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4410 - 9970							
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-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
WORLEY														
WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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								
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RENUERGY LLC														
KARNEI, NORMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015														
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	5109 N	1657	-0-	-3452 B	-0-	438	1	1219	2	N	-0-			113
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	3309 N 3309	-0-	-0-	-0- B	-0-	1820	1	1489	2	N	-0-			113
BRANDT (WILCOX 7500)														
MIDSTATES CORPORATION														
JABLONSKI UNIT														
WELL #: 566101 RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997														
BRANDT (WILCOX 9800)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
FROMME														
WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
U1 RANCH OIL														
LUKER														
WELL #: 880291 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570														
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
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	1			N	-0-			60

BRANDT (WILCOX 11100)			11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945												
DIEBEL, ALFRED UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11214 - 11228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905												
BRANDT, G. H.			WELL #: 3		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4704 - 4716				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT, G. H.			WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 4812 - 4823				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC			100467												
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 3270 - 3330				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT, N. (REKLAW)			11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355												
LANDGREBE			WELL #: 2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7460 - 7530				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971												
GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7460 - 7530				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL				880291													
LUKER, B.J.				WELL #:	1	RRCID -> 098998				COMPL. DATE 04/09/1982				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	115	-0-	115 B	115	115	1			N	-0-					-0-	
11	222 N	107	-0-	-115 B	-0-	107	1			N	-0-					-0-	
12	0	108	-0-	108 B	108	108	1			N	-0-					-0-	
01	0	110	-0-	110 B	218	110	1			N	-0-					-0-	
02	325 N	107	-0-	-218 B	-0-	107	1			N	-0-					-0-	
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	1			N	-0-					-0-	
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			
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	
03	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			
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	
03	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019																	
SHIRLEY STEFFEK				WELL #:	1	RRCID -> 286197				COMPL. DATE 07/11/2018				TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700			
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	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					230	
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					230	

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	48179	-0-	48179	48179	465 1	45638 2	N	1887	1460 1				427
11	0	79402	-0-	79402	127581	2076 9	75628 2	N	3022	3100 1				349
12	0	78939	-0-	78939	206520	3324 9	74999 2	N	3159	2895 1				613
01	94085	80265	-0-	-13820	192700	465 1	76731 2	N	2790	2917 1				486
02	84980	71928	-0-	-13052	179648	3475 9	68535 2	N	2703	2366 1				823
03	94085	NO RPT	-0-	-94085	85563	465 1		N	NO RPT					823
BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ENGLISH-WITTENBURG UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
PORCHE														
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					73
BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096														
10	75609 #	63688	-0-	-11921	-0-	465 1	62149 2	N	976	1262 1				170
11	73170 #	61955	-0-	-11215	-0-	1074 9	60313 2	N	1084	909 1				345
12	71765 #	61955	-0-	-9810	-0-	450 1	60731 2	N	690	895 1				140
01	60450 #	59583	-0-	-867	-0-	1192 9	58177 2	N	855	529 1				466
02	57512 #	53200	-0-	-4312	-0-	465 1	51942 2	N	762	733 1				495
03	64015 #	NO RPT	-0-	-64015	-0-	759 9		N	NO RPT					495
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)														
ATLAS OPERATING LLC														
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617														
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
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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
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	194 1	150
01	9269 X	8792	-0-	-477	-0-	1257 1	7492 3	N	39		189
02	7952 X	6435	-0-	-1517	-0-	590 1	5811 3	N	31		220
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	34 9		N	NO RPT		220
GOFF				WELL #: 2	RRCID -> 213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10580	- 11146
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	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	271 1	2675 3	N	48		404
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	53 9		N	NO RPT		404
GOFF				WELL #: A 1	RRCID -> 216113	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11254	- 11625	
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	192 1	140
01	6417 X	5376	-0-	-1041	-0-	772 1	4604 3	N	-0-		140
02	5068 X	5016	-0-	-52	-0-	458 1	4517 3	N	37		177
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	41 9		N	NO RPT		177

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: JACKSON									
JAMEX, INC.										//CONT.// 12649 160										NON-ASSOCIATED									
WEARDEN										//CONT.// 429659																			
										WELL #: 1										RRCID -> 219217									
																				COMPL. DATE N/A									
																				TOTAL DEPTH 13055									
																				PERF.10578 - 11015									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		385	1				2438	3	N		28						294						
11		3060 X	2693	-0-	-367	-0-		349	1				2326	3	N		16		196	1			114						
12		3162 X	2400	-0-	-762	-0-		250	1				2136	3	N		13						127						
01		3162 X	2689	-0-	-473	-0-		379	1				2260	3	N		45						172						
02		2660 X	2450	-0-	-210	-0-		50	9				2176	3	N		48						220						
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		221	1							N	NO RPT						220						
GERALD										WELL #: 1										RRCID -> 224841									
																				COMPL. DATE 09/28/2006									
																				TOTAL DEPTH 12140									
																				PERF.11162 - 11614									
10		620 N	572	-0-	-48	-0-		74	1				468	3	N		27						222						
11		510 N	486	-0-	-24	-0-		30	9				408	3	N		15						237						
12		465 N	358	-0-	-107	-0-		61	1				318	3	N		3						240						
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		37	1				262	3	N		11						251						
02		448 N	431	-0-	-17	-0-		3	9				370	3	N		21						272						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		44	1							N	NO RPT						272						
PETRO-SMITH OPERATING LLC										660313																			
WEBERNICK G.U.										WELL #: 1										RRCID -> 124054									
																				COMPL. DATE 03/13/1987									
																				TOTAL DEPTH 14500									
																				PERF.11036 - 11114									
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				N	NO RPT						112						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				N	NO RPT						112						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				N	NO RPT						112						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				N	NO RPT						112						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				N	NO RPT						112						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				N	NO RPT						112						
PLUGGED AND ABANDONED										11/05/2020																			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534																			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 219620									
																				COMPL. DATE 11/18/2012									
																				TOTAL DEPTH 12200									
																				PERF.10722 - 11660									
10		0	1642	-0-	1642	1642		1599	2			43	9	Y		39	10	1				187							
11		0	1252	-0-	1252	2894		1204	2			48	9	Y		44	9	1				222							
12		0	1451	-0-	1451	4345		1409	2			42	9	Y		38	157	1				103							
01		0	1884	-0-	1884	6229		1850	2			34	9	Y		31						134							
02		2800 N	1707	-0-	-1093	5136		1677	2			30	9	Y		27	14	1				147							
03		3100 N	1855	-0-	-1245	3891		1810	2			45	9	Y		41	14	1				174							
SHEFCIK ET AL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 219751									
																				COMPL. DATE 06/15/2012									
																				TOTAL DEPTH 11927									
																				PERF.11412 - 11661									
10		0	6033	-0-	6033	6033		5923	2			110	9	Y		100	37	1				100							
11		0	5661	-0-	5661	11694		5560	2			101	9	Y		92	42	1				150							
12		0	7603	-0-	7603	19297		7493	2			110	9	Y		100	168	1				82							
01		0	9166	-0-	9166	28463		9036	2			130	9	Y		118						200							
02		36392 X	7929	-0-	-28463	-0-		7750	2			179	9	Y		163	245	1				118							
03		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-		8242	2			185	9	Y		168	243	1				43							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
SANDER OPERATING COMPANY														
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	11464	-0-	11464	11464	11263	2	201	9	Y	183	71	1	215
11	0	9601	-0-	9601	21065	9392	2	209	9	Y	190	253	1	152
12	0	7679	-0-	7679	28744	7595	2	84	9	Y	76	178	1	50
01	0	3591	-0-	3591	32335	3547	2	44	9	Y	40			90
02	36457 X	4122	-0-	-32335	-0-	4028	2	94	9	Y	85	33	1	142
03	11470 X	4573	-0-	-6897	-0-	4474	2	99	9	Y	90	35	1	197

WEBERNICK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452														
10	0	9419	-0-	9419	9419	9218	2	201	9	Y	183	228	1	190
11	0	8271	-0-	8271	17690	8061	2	210	9	Y	191	241	1	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	185	1	220
02	42849 X	7979	-0-	-34870	-0-	7746	2	233	9	Y	212	242	1	190
03	9424 X	8712	-0-	-712	-0-	8490	2	222	9	Y	202	244	1	148

SHEFCIK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.														
WEBERNICK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577														
10	0	1828	-0-	1828	1828	1497	2	331	9	N	301	180	1	377
11	0	1458	-0-	1458	3286	1140	2	318	9	N	289	179	1	487
12	0	1502	-0-	1502	4788	1261	2	241	9	N	219	354	1	352
01	0	1300	-0-	1300	6088	1062	2	238	9	N	216	359	1	209
02	2800 N	973	-0-	-1827	4261	789	2	184	9	N	167			376
03	3100 N	1242	-0-	-1858	2403	1096	2	146	9	N	133	178	1	331

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC														
WINFORD EXTENDER CADDIS														
WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818														
10	12462 X	10463	-0-	-1999	-0-	618	1	9729	2	N	105			242
						116	9							
11	0	11142	-0-	11142	11142	614	1	10421	2	N	97	180	1	159
						107	9							
12	0	9603	-0-	9603	20745	631	1	8856	2	N	105			264
						116	9							
01	31184 X	10439	-0-	-20745	-0-	632	1	9705	2	N	93	185	1	172
						102	9							
02	10080 X	10006	-0-	-74	-0-	579	1	9329	2	N	89			261
						98	9							
03	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			261

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149														
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	13			71
						14	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
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					Y	-0-			22
02	385 N	104	-0-	-281	-0-	104	2			Y	-0-			22
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			22

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//											CAPACITY		CNTY: DE WITT							
KALER ENERGY CORP.											12649 166		NON-ASSOCIATED							
HENLEY GU											450261									
WELL #: 7											RRCID -> 257080		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11698 - 13641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WANDOO ENERGY, LLC											895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT											WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11696 - 11716	
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-			
03	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	
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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						77			
KUESTER-OCHOA											WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12075 - 12081	
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-			
03	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	
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													
03	0 W	6423	-0-	6423	87269	658	1	5571	3	N	176	190	1				278			
						194	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		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
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		
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
03	1705 X	544	-0-	-1161	-0-	544	2					N		-0-			126
MATTHEWS				WELL #:	2	RRCID ->	176365	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12930	-	13848		
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
03	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		
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-			118
BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14848	PERF.	12025	-	12120		
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
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-

BTSA (YEGUA 4594)		12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BRADFORD		WELL #:		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018										
BUCHER (AUSTIN)		12865 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988								
RESPONDEK		WELL #:		RRCID -> 216680		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14214 PERF. 13420 - 13446		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020										
2 D OIL & GAS LLC		953828								
FORT WORTH NATIONAL BANK		WELL #: 0001W		RRCID -> 279774		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BUCHER (EDWARDS)		12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC		100210								
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066437		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 13883 PERF. 13909 - 13983		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 619 7	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOHMERT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076401		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13856 - 13898		
10	10633 X	8116	-0-	-2517	-0-	1071 195	2 9	6850 3	N	177 177 1 -0-
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-				N	-0-
12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-				N	150 1 -0-
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BUCHTEL (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
BB-SOUTHTEX, LLC														
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 144645														
COMPL. DATE 12/27/1992														
TOTAL DEPTH 13748														
PERF. 13748 - 13792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4774 X	4210	-0-	-564	-0-	569	2	3641	3	N	-0-		125	
11	4980 X	3608	-0-	-1372	-0-	690	2	2918	3	N	-0-		125	
12	5146 X	4930	-0-	-216	-0-	1398	2	3481	3	N	46	171 1	-0-	
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1588	2	3464	3	N	-0-		-0-	
02	3668 X	2906	-0-	-762	-0-	898	2	2008	3	N	-0-		-0-	
*03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	957	2	3902	3	N	-0-		-0-	
SHEPPARD GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 148430														
COMPL. DATE 12/07/2000														
TOTAL DEPTH 13900														
PERF. 13692 - 13858														
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-	
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-	
*03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	699	2	2851	3	N	-0-		-0-	
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)													CNTY: VICTORIA	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
RUSH, D.M.														
WELL #: 1														
RRCID -> 256844														
COMPL. DATE 07/01/2010														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF. 10120 - 10211														
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	264	-0-	-744	-0-	240	2	24	9	N	22		119	
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	N	25		144	
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
RISER														
WELL #: 1														
RRCID -> 238213														
COMPL. DATE 08/17/2008														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF. 12448 - 12494														
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	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)													CNTY: BEE	
AURORA RESOURCES CORPORATION														
ARC - THOMSON - BARROW														
WELL #: 3														
RRCID -> 229827														
COMPL. DATE 04/10/2007														
TOTAL DEPTH 5240														
PERF. 4844 - 4864														
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BURNELL (BRINKOETER) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER															13648 066 144355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELL #: 1Q															RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97						N	NO RPT						-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97						N	NO RPT						-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97						N	NO RPT						-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97						N	NO RPT						-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97						N	NO RPT						-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97						N	NO RPT						-0-							
BURNELL (LULING) WAGNER OIL COMPANY B. U.-UNION-HALL															13648 132 891175		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
WELL #: 1															RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
B. U.-MOBIL-STIEREN															WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
WELDERXP LTD. B. U.-LULING-BOYCE															907320 WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838			
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-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
BURNELL (PETTUS 3500) WELDERXP LTD. ERIC & DEREK															13648 330 907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WELL #: 2															RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314					
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-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN															13648 396 635131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
WELL #: 2															RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6439 - 6445					
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	4281	112	1	1006	3	Y		Y	-0-						4							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		Y	NO RPT						4							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		Y	NO RPT						4							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		Y	NO RPT						4							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		Y	NO RPT						4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		Y	NO RPT						4							

BURNELL (REKLAW)			//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131													
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #:		8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 -	6581							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
B.U.-BOYCE			WELL #:		W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF. 6494 -	6510							
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
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGAN			WELL #:		1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 -	6588							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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							
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC					635131													
LULING-BOYCE			WELL #:		A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 -	6651							
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
03	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								
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

BURNELL (SLICK)			//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131							
B. U. LULING-BOYCE			WELL #:		A 24	RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN			WELL #:		9	RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
B. U. -STANOLIND-LYONS			WELL #:		6	RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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
03	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		
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
WELDERXP LTD. STEED, J. E.			907320 WELL #:		5	RRCID -> 223076		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURNELL (SLICK, UPPER)			13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN			WELL #:		12	RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

BURNELL (SLICK, UPPER)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
B. U. - SPIELHAGEN														
//CONT.//					13648 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					635131						CNTY: KARNES			
WELL #:					2	RRCID -> 097907					COMPL. DATE 02/21/1982			
											TOTAL DEPTH 9500			
											PERF. 6554 - 6573			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
BURNELL (WILCOX 7800)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
SPIELHAGEN, B. U.														
					13648 858	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					635131						CNTY: KARNES			
WELL #:					14	RRCID -> 186468					COMPL. DATE 12/28/2006			
											TOTAL DEPTH 7950			
											PERF. 7602 - 7607			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BURNELL (2870)														
WELDERXP LTD.														
BOYCE, C.W.														
					13648 937	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					907320						CNTY: KARNES			
WELL #:					3	RRCID -> 241969					COMPL. DATE 10/04/2008			
											TOTAL DEPTH 3900			
											PERF. 2866 - 2870			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BURNELL, SOUTH (1000)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
BRINKOETER														
					13652 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					144355						CNTY: BEE			
WELL #:					10	RRCID -> 129956					COMPL. DATE 12/12/1988			
											TOTAL DEPTH 1173			
											PERF. 1119 - 1122			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
MAGGIE MCNEILL B														
					14183 540	ASSOCIATED					ONE WELL			
					828352						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 269256					COMPL. DATE 09/21/2012			
											TOTAL DEPTH 5500			
											PERF. 5228 - 5250			
10	0		642	-0-	642	642	118	1	447	2	N	70		185
11	0		885	-0-	885	1527	134	1	674	2	N	70	185	1
12	0		918	-0-	918	2445	100	1	741	2	N	70		140
01	0		1029	-0-	1029	3474	107	1	850	2	N	65		205
02	2800	N	999	-0-	-1801	1673	81	1	837	2	N	74	179	1
03	2637	N	964	-0-	-1673	-0-	81	9	812	2	N	67		167
							74	9						

CABEZA CREEK (COOK MTN.)										14433 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
PETTUS UNIT										WELL #: 22	RRCID -> 071798	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	277 N	64	-0-	-213		-0-	64	2		N	-0-				62	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				62	
CABEZA CREEK (COOK MTN., W)										14433 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
PETTUS UNIT										WELL #: 42	RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022 - 5026		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
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		
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	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2		Y	-0-				18	
03	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		
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	316 N	62	-0-	-254		-0-	62	2		N	-0-				7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				7	
PETTUS UNIT										WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293 - 4300		
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	334 N	62	-0-	-272		-0-	62	2		Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
CABEZA CREEK (REKLAW)										14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
PETTUS UNIT										WELL #: 52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322 - 7334		
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	3 9	Y	3				8	
01	0	25	-0-	25		216	24	2	1 9	Y	1				9	
*02	281 N	65	-0-	-216		-0-	64	2	1 9	Y	1				10	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				10	

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.//		14433 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414						
PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624 PERF. 7358 - 7374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1 9	Y	1	1
01	0	52	-0-	52	243	51 1	1 9	Y	1	2
02	312 N	69	-0-	-243	-0-	68 2	1 9	Y	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700 PERF. 7482 - 7492
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-
03	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
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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
03	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	136
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

CABEZA CREEK (YEGUA)				//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				//CONT.//		612414								
PETTUS UNIT				WELL #:		21	RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 4387 - 4396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			15
11		-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	262 N	52	-0-	-210	-0-	52	1			N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PETTUS UNIT				WELL #:		54	RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 4625 - 4634	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)						14438 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748								
ALBRECHT, ARCO V.				WELL #:		1	RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936		PERF. 10852 - 10875	
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
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-			50
01	0	52	-0-	52	742	52	2			N	-0-			50
02	1796 R	1054	-0-	-742	-0-	1010	2	44	9	N	40	86	1	4
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.						647284								
REED, S. H.				WELL #:		1	RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8368 - 8388	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4527 - 4536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)				14438 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
APEX ENERGY, INC.				027424								
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				WELL #: 2	RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462		PERF. N/A	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
REED, T. M.				WELL #: 1	RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406		PERF. N/A	
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	2800 N	2348	-0-	-452	3984	2348	2		N	-0-		78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3984				N	NO RPT		78
BEV-ZAN				WELL #: 2	RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720	
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	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43 9	N	39	102 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
REED, D. M.				WELL #: 2	RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8070 - 8110	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4740 - 4767	
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-
03	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				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	
10	0	5130	-0-	5130	5130	548 1	4397 2	N 168 183 1	82
11	0	3953	-0-	3953	9083	185 9	3289 2	N 125	207
12	0	3423	-0-	3423	12506	138 9	2758 2	N 110 183 1	134
01	16393 X	3887	-0-	-12506	-0-	544 1	3246 2	N 111 183 1	62
02	3416 X	2824	-0-	-592	-0-	121 9	2253 2	N 92	154
03	3782 X	25	-0-	-3757	-0-	519 1		N -0-	154
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158	
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
*03	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	
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
03	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	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
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-
03	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
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
03	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
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
03	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
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
03	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
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
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620												
EBERSTADT				WELL #:	1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9656 -	9753	
10	0	822	-0-	822	822	822	2					N	-0-			88
11	0	561	-0-	561	1383	561	2					N	-0-			88
12	0	320	-0-	320	1703	320	2					N	-0-			88
01	0	522	-0-	522	2225	522	2					N	-0-			88
02	2624 N	399	-0-	-2225	-0-	399	2					N	-0-			88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			88
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
SCHRADER UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9776 -	9788	
10	0	2445	-0-	2445	7427	801 73 9	1	1571	2	Y		66				151
11	0	2170	-0-	2170	9597	647 87 9	1	1436	2	Y		79	179	1		51
12	0	2112	-0-	2112	11709	611 74 9	1	1427	2	Y		67				118
01	0	2006	-0-	2006	13715	594 63 9	1	1349	2	Y		57				175
02	2800 N	1952	-0-	-848	12867	497 45 9	1	1410	2	Y		41	171	1		45
03	3100 N	2316	-0-	-784	12083	264 55 9	1	1997	2	Y		50				95
SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	9669 -	9850	
10	0	3672	-0-	3672	11093	1240	1	2432	2	Y		-0-				1
11	0	3416	-0-	3416	14509	1060	1	2356	2	Y		-0-				1
12	0	3906	-0-	3906	18415	1170	1	2736	2	Y		-0-				1
01	0	4291	-0-	4291	22706	1321	1	2970	2	Y		-0-				1
02	26259 X	3553	-0-	-22706	-0-	925	1	2628	2	Y		-0-				1
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	495	1	3749	2	Y		-0-				1
CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9725 -	9734	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	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

10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			42
11	0	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			42
12	436 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			42
01	0	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			42
02	579 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-			42
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
GRISSOM				WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	2852 N	2722	-0-	-130	-0-	174	9	2349	2	N	213	179	1			119
						924	1									
						131	9									
						598	1									
						209	9									
						139	1									
						234	9									
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524				
10	0	8928	-0-	8928	25301	2795	1	5970	2	Y	148	181	1			170
11	0	8347	-0-	8347	33648	163	9	5257	2	Y	123					293
12	0	8396	-0-	8396	42044	2955	1	4829	2	Y	149	379	1			63
01	0	7509	-0-	7509	49553	135	9	4455	2	Y	104					167
02	55552 X	5999	-0-	-49553	-0-	3403	1	4453	2	Y	118	180	1			105
03	67787 X	67787	-0-	-0-	-0-	164	9	67267	2	Y	129	173	1			61
						2940	1									
						114	9									
						1416	1									
						130	9									
						378	1									
						142	9									
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504				
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-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
CAMERON				WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4021 - 4045				
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	DELQ PR	4167	-0-	4167	4167	4167	2			N	-0-					-0-
02	112	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450)																								
MASCOT OIL COMPANY																								
PAVLISKA																								
WELL #: 1					RRCID -> 126368					COMPL. DATE 01/13/1988														
15167 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL														
531355					CNTY: LAVACA																			
TOTAL DEPTH 10218					PERF. 8438 - 8445																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CAMPBELL CREEK (9300)																								
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC																								
BTK																								
WELL #: 2					RRCID -> 288493					COMPL. DATE 05/22/2019					TOTAL DEPTH 10123					PERF. 9337 - 9409				
15167 475					CAPACITY					CNTY: LAVACA														
489670																								
10	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MASCOT OIL COMPANY																								
KAHANEK, WM. D., ET AL																								
WELL #: 531355					RRCID -> 138353					COMPL. DATE 12/13/1990					TOTAL DEPTH 10191					PERF. 9268 - 9456				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79					
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019																								
BELICEK																								
WELL #: 1					RRCID -> 213441					COMPL. DATE 12/07/2004					TOTAL DEPTH 10212					PERF. 9588 - 9660				
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	3936	-0-	-880	-0-	3936	2			N	-0-							176					
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	3							179					
BELICEK																								
WELL #: 3					RRCID -> 237634					COMPL. DATE 01/06/2007					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 9592 - 9678				
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	499	-0-	-16917	-0-	479	2	20	9	N	18							114					
03	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-							114					
RENGER																								
WELL #: 1					RRCID -> 245446					COMPL. DATE 07/04/2005					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 9444 - 9566				
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-							38					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	171	1					205					

CAMPBELL CREEK (9700)														CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC																	
TECHNIK																	
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2	101	9	N	92					229
11	0	4294	-0-	-0-	4294	4294	4128	2	166	9	N	151	178	1			202
12	8979 X	4685	-0-	-0-	-4294	-0-	4547	2	138	9	N	125	186	1			141
01	0	4973	-0-	-0-	4973	4973	4827	2	146	9	N	133	190	1			84
02	9901 X	4928	-0-	-0-	-4973	-0-	4788	2	140	9	N	127					211
03	2542 X	1213	-0-	-0-	-1329	-0-	1196	2	17	9	N	15					226
TECHNIK														WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120			
10	27745 X	26354	-0-	-0-	-1391	-0-	25694	2	660	9	N	600	548	1			288
11	26850 X	24045	-0-	-0-	-2805	-0-	23395	2	650	9	N	591	757	1			122
12	27745 X	20547	-0-	-0-	-7198	-0-	19955	2	592	9	N	538	373	1			287
01	0	24261	-0-	-0-	24261	24261	23565	2	696	9	N	633	744	1			176
02	45502 X	21241	-0-	-0-	-24261	-0-	20412	2	829	9	N	754	769	1			161
03	26350 X	23427	-0-	-0-	-2923	-0-	22732	2	695	9	N	632	588	1			205
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														489670			
BTK														WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700			
10	5983 X	4859	-0-	-0-	-1124	-0-	4859	2			N	-0-					25
11	0	3710	-0-	-0-	3710	3710	3710	2			N	-0-					25
12	0	106	-0-	-0-	106	3816	106	2			N	-0-					25
01	7436 X	3620	-0-	-0-	-3816	-0-	3620	2			N	-0-					25
02	4648 X	1320	-0-	-0-	-3328	-0-	1320	2			N	-0-					25
03	4867 X	1851	-0-	-0-	-3016	-0-	1851	2			N	-0-					25
BTK														WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707			
10	SWR 10	2847	-0-	-0-	2847	4688	2847	2			N	-0-					123
11	SWR 10	1963	-0-	-0-	1963	6651	1963	2			N	-0-					123
12	SWR 10	41	-0-	-0-	41	6692	41	2			N	-0-					123
01	SWR 10	2500	-0-	-0-	2500	9192	2500	2			N	-0-					123
02	SWR 10	1464	-0-	-0-	1464	10656	1464	2			N	-0-					123
03	SWR 10	1365	-0-	-0-	1365	12021	1365	2			N	-0-					123
CANNAN, E. (10300 WILCOX)														15346 800			
VISION OIL AND GAS LLC														886198			
KELLER														WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10244 - 10250			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														15353 800			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														907297			
KNIGHT RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-					99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-					99
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-					99
01	3259 X	-0-	-0-	-0-	-3259	-0-					N	-0-					99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					111
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	52	9	N	47					158

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2504	-0-	-1836	-0-	2452 2	52 9	N			47			534
03	4557 X	2453	-0-	-2104	-0-	2417 2	36 9	N			33			567
WELDERXP LTD. 907320														
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			79
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			79
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			79
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			12
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242														
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	1690 N	657	-0-	-1033	-0-	643 2	14 9	Y			13			347
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	625 2	30 9	Y			27			374
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			61
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.			15534 555 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
	WELL #:	6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 2039	PERF. 1872	-	1874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING			15731 553 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
	WELL #:	1	RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2649	-	2653
10	17484	15811	-0-	-1673	-0-	15811 3		-0-
11	0	8196	-0-	8196	8196	8196 3		-0-
12	17484	3674	-0-	-13810	-0-	3674 3		-0-
01	17019 #	8196	-0-	-8823	-0-	8196 3		-0-
02	15344 #	3619	-0-	-11725	-0-	3619 3		-0-
03	15810 #	NO RPT	-0-	-15810	-0-		NO RPT	-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

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
03	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

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
03	3100 N	2146	-0-	-954	12512	2113	2	33	9	Y	30					169

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

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
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	1212	1	2566	2	N	8					126

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

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

CAUSEY (11,100)			//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//		886198														
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11058 - 11080							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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					
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-
03	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		384					Y	-0-					-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
APV MCCAMEY LLC					028617														
SIEVERS					WELL #:		1 L	RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818					
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-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER													17135 742 263648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2													RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9571 -	9503		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10		0	1610		-0-	1610		1610			177 12 9			1421 2	N	11		130			
11		0	1639		-0-	1639		3249			224 17 9			1398 2	N	15		145			
12		0	1436		-0-	1436		4685			231 35 9			1170 2	N	32		177			
01		3100 N	1879		-0-	-1221		3464			256 18 9			1605 2	N	16		193			
02		2800 N	1351		-0-	-1449		2015			230 18 9			1103 2	N	16		209			
03		2015 N	-0-		-0-	-2015		-0-							N	2	179 1	32			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE													681327 1 U	RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL	DEPTH 10278	PERF. 9428 -	9440
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118			
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118			
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) JONES, L. E. OPERATING, INC. COLETO CATTLE, LTD, ET AL													17135 760 443122	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1													RRCID -> 190566	COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11590 -	11610		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			679			
CHARLIE DAUBERT (9700) MB ENERGY, LLC TECHNIK, JULIUS UNIT #2													17225 540 100147	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2													RRCID -> 121019	COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL	DEPTH 10288	PERF. 9711 -	9788		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			88			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88			
12	14B2	EXT	252	-0-	-0-	252	252	252	252	2				N	-0-			88			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88			
CHARLINE (FORNEY) BAY ROCK OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT -A-													17240 100 057860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 3													RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL	DEPTH 13660	PERF. 9855 -	9876		
10	279	N	196	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	196	2				N	-0-			205			
11	300	N	130	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	130	2				N	-0-			205			
12	403	N	118	-0-	-0-	-285	-0-	-0-	118	2				N	-0-			205			
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			205			
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			205			
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			205			

CHARLINE (FORNEY)														
BAY ROCK OPERATING COMPANY														
LYNE GAS UNIT "A"														
		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		//CONT.//		057860										
		WELL #:		6	RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	29 1	1356 2	N	20				118	
11	1770 N	910	-0-	-860	-0-	22 9								
12	1860 N	840	-0-	-1020	-0-	10 1	900 2	N	-0-				118	
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	817 2	23 9	N	21				139	
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	2044 2	23 9	N	21				160	
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	22 1	1454 2	N	3				163	
						3 9								
						1454 2	21 9	N	19				182	
SANDER OPERATING COMPANY														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		2	RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10958 - 12165					
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50	
CHOATE, S. (WILCOX 8500)														
RESOURCE EXPL & PROD, INC.														
STRIKE TWO														
		WELL #:		1	RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778					
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	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	423			N	NO RPT				111	
BASIS LOADED														
		WELL #:		1	RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400					
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	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1026			N	NO RPT				253	
CHRISTMAS (12300)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
SIMPSON														
		WELL #:		1	RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12004 - 12489					
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	
12	0	2856	-0-	2856	3015	1 9								
01	0	5401	-0-	5401	8416	240 1	2608 2	N	7				32	
02	13132 X	4716	-0-	-8416	-0-	8 9								
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	300 1	5039 2	N	56				88	
						62 9								
						220 1	4489 2	N	6				94	
						7 9								
						310 1	9410 2	N	35				129	
						39 9								

CHRISTMAS (12300) FAULCONER ENERGY, LLC POETTER										//CONT.// 18061 450 //CONT.// 263648 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT									
										RRCID -> 247291										COMPL. DATE 04/17/2010										TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																					
10	0		4091	-0-		4091	4091			620	1	20 9		3451	2	N			18									75																					
11	0		3679	-0-		3679	7770			600	1	21 9		3058	2	N			19									94																					
12	0		3444	-0-		3444	11214			600	1	30 9		2814	2	N			27									121																					
01	0		2311	-0-		2311	13525			500	1			1811	2	N			-0-									121																					
02	14404 X		879	-0-		-13525	-0-			280	1			593	2	N			5									126																					
03	3286 X		438	-0-		-2848	-0-			160	1			278	2	N			-0-									126																					
FLETCHER OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT										273611 WELL #: 1										RRCID -> 220059										COMPL. DATE 03/24/2006										TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300									
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-																					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-									N			-0-									-0-																					
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) FLETCHER OPERATING, LLC SINAST GAS UNIT										18063 485 273611 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT									
										RRCID -> 223862										COMPL. DATE 03/24/2006										TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496																			
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-																					
03	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-									N			-0-									-0-																					
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) FLETCHER OPERATING, LLC CLARK GAS UNIT II										18063 500 273611 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT									
										RRCID -> 223305										COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150																			
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-																					
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-									N			-0-									-0-																					
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT										18070 300 273611 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT									
										RRCID -> 217992										COMPL. DATE 11/27/2005										TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478																			
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-																					
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT		-0-	-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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT		-0-	-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	
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
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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	
10	0 A	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600)		//CONT.//		18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		WELL #:		712947	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630	- 2634						
ROBERTS, REAGAN				1												
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED					12/21/2016						

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)				18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.				341345					
HANCOCK, D.W.				WELL #: A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448	- 4460
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
10	0	35	-0-	35	35	2	N	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	55	2	N	-0-		-0-
12	80 N	25	-0-	-55	-0-	2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CLARKSON (FRIO 4450)			18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BAYOU COMPANY, THE			058858									
SHAY, WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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 FEE			772650									
			WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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. MARTIN			429659									
			WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF. 10448 - 12000			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		147
03	0 N NO RPT	-0-	-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			
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-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)													18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
CLAY WEST A													WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	0	2635	-0-	2635	2635	270	1	75	2290	2	N	68						164				
11	0	2856	-0-	2856	5491	300	1	75	2481	2	N	68						232				
12	0	2379	-0-	2379	7870	250	1	61	2068	2	N	55						287				
01	0	2706	-0-	2706	10576	290	1	73	2343	2	N	66	196	1				157				
02	12673 X	2097	-0-	-10576	-0-	230	1	57	1810	2	N	52						209				
03	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	310	1	78	2139	2	N	71						280				
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	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	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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	
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-				
03	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	
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-				
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
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-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HATCHETT, N. P.														WELL #: 3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7566 - 8321			
10	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	-0-	3124	2	2	9	N	2						64						
11	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5						69						
12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	-0-	2993	2	7	9	N	6						75						
01	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	-0-	3215	2	10	9	N	9						84						
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	N	6						90						
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4						99						

CLAYTON (BLOCK 86 SD)										18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.										371616											
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE										WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	BALANCE				
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-				
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SKAGGS BLOCK 84										WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380			
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	5142	-0-	-94	-0-	5024	2	118	9	Y	107					211				
03	5797	X	5528	-0-	-269	-0-	5422	2	106	9	Y	96	141	1			166				
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			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8				
PLUGGED AND ABANDONED										09/07/2002											
CLAYTON (MACKHANK 1)										18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.										329575											
NICHOLSON										WELL #: 1		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6816 - 6820			
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				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60				
PLUGGED AND ABANDONED										06/10/2019											
CLAYTON (MASSIVE)										18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.										371616											
BLOCK 75 UNIT										WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956			
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-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BLOCK 86 UNIT #3										WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948			
10	0		514	-0-	514	-0-	1011	505	2	9	9	Y	8	8	1		-0-				
11	0		501	-0-	501	-0-	1512	491	2	10	9	Y	9				9				
12	0		470	-0-	470	-0-	1982	460	2	10	9	Y	9	18	1		-0-				
01	0		507	-0-	507	-0-	2489	497	2	10	9	Y	9	9	1		-0-				
02	2800	N	454	-0-	-2346	-0-	143	444	2	10	9	Y	9				9				
03	748	N	605	-0-	-143	-0-	-0-	593	2	12	9	Y	11	20	1		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	2800 N	1434	-0-	-1366	6445	1427	2	7 9 N	6						179
03	3100 N	1520	-0-	-1580	4865	1518	2	2 9 N	2						181

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY				020463									
HERRING RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273
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
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			16

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
10	0	4827	-0-	4827	4827	4787	2	40 9	N	36			179
11	0	-0-	-0-	-0-	4827				N	58	167 1		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
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	36			197

GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575				
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #:	RRCID -> 149858	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 6434 - 6444
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	68
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2019				

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

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

KENNE EXPLORATION, INC.				456420					
DOROTHY NICHOLSON UNIT II				WELL #:	RRCID -> 148323	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021 PERF.	6453 - 6463
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		33
03	P&A	COND	NO RPT	-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
10	0	1614	-0-	1614	3202	1606	2	8	9	N	7			38
11	0	1546	-0-	1546	4748	1540	2	6	9	N	5			43
12	0	1514	-0-	1514	6262	1508	2	6	9	N	5			48
01	0	1656	-0-	1656	7918	1650	2	6	9	N	5			53
02	2800 N	1435	-0-	-1365	6553	1433	2	2	9	N	2			55
03	3100 N	1530	-0-	-1570	4983	1526	2	4	9	N	4			59

CLAYTON (WILCOX 6875) INLAND OCEAN, INC. NELSON					18765 780 424607	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELL #:					RRCID -> 234239	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6876 -	6878		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	144	7	-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/26/2012							

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	19 7		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014

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

M	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	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
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	2800 N	453	-0-	-2347	184	442	2	11 9	Y	10			10
03	663 N	479	-0-	-184	-0-	470	2	9 9	Y	8	18 1		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1083	1	24 9	Y	22	42 1		-0-
01	1806 N	503	-0-	-1303	-0-	493	2	10 9	Y	9	9 1		-0-
02	1008 N	447	-0-	-561	-0-	437	2	10 9	Y	9			9
03	1116 N	472	-0-	-644	-0-	463	2	9 9	Y	8	17 1		-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2800 N	1291	-0-	-1509	6410	1282	2	9 9	N	8			171
03	3100 N	1377	-0-	-1723	4687	1371	2	6 9	N	5			176

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)			18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.			582539															
HERRING RANCH			WELL #:		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7372 - 7412							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	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							
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/29/1994															
CLAYTON (950)			18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK									
MACERO MINERALS, INC.			520265															
HARRIS-SKAGGS UNIT			WELL #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH		1005 PERF. 945 - 949							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272															
UNLIMITED RESOURCES			WELL #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 5909 - 5939							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
2 D OIL & GAS LLC			953828															
WOOD			WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH		6834 PERF. 4430 - 4440							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	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
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
03	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 #:			RRCID -> 145202			COMPL. DATE 03/08/1993			TOTAL DEPTH 4100		
									PERF. 2414 - 2420					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:			RRCID -> 242789			COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 4050		
									PERF. 3776 - 3788					
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-
03	0 #	NO RPT	-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 #:			RRCID -> 249998			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 4050		
									PERF. 3613 - 3615					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:			RRCID -> 104027			COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 6008		
									PERF. 1702 - 1718					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS				19065 600 022548	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK										
WELL #:				1	RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7367 - 7371												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					25
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE) AMPAK OIL COMPANY SCHMELTZER-JOHNS UNIT				19557 188 020463	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA										
WELL #:				1	RRCID -> 139246	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 1405 - 1412												
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-
03	7 N	NO RPT		-0-	-7	-0-								N	NO RPT					-0-
COLETTA CREEK (1450) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN				19557 235 659826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA										
WELL #:				8	RRCID -> 166256	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2840 - 3230												
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-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2100) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN				19557 282 659826	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA										
WELL #:				9	RRCID -> 053136	COMPL. DATE 04/10/1972	TOTAL DEPTH 2535	PERF. N/A												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	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											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	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											
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-
03	285 N		285	-0-	-0-	-0-	285	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	0	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRIBYL				WELL #: 12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414	-	2420			
10	0	2294	-0-	2294	2294	2294 2		N	-0-			-0-	
11	0	2242	-0-	2242	4536	2242 2		N	-0-			-0-	
12	0	1836	-0-	1836	6372	1836 2		N	-0-			-0-	
01	0	2679	-0-	2679	9051	2679 2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	3131	-0-	331	9382	3131 2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	3002	-0-	-98	9284	3002 2		N	-0-			-0-	
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			
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-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TERRELL -B-				WELL #: 10	RRCID -> 274359	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2310	-	2318			
10	0	373	-0-	373	373	373 2		N	-0-			-0-	
11	0	381	-0-	381	754	381 2		N	-0-			-0-	
12	0	367	-0-	367	1121	367 2		N	-0-			-0-	
01	0	442	-0-	442	1563	442 2		N	-0-			-0-	
02	1835 N	272	-0-	-1563	-0-	272 2		N	-0-			-0-	
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-	
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
COLETTA CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536									
DIETZEL, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 144353	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3710	-	3714			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.		659826							
TERRELL A		WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TERRELL, ETTA E		WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926	
10	0	19	-0-	19	47	19	2	N	-0-
11	0	14	-0-	14	61	14	2	N	-0-
12	82 N	21	-0-	-61	-0-	21	2	N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566							
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
PEREZ		WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COLETTA 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 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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRI0)			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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020								
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)			19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ		WELL #:	4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4335 - 4341
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)			19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.			280941					
HUBER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818 - 4820
10	0	7366	-0-	7366	7366	7365	2	1 9 N 1
11	17256	7045	-0-	-10211	-0-	7042	2	3 9 N 3
12	0	7548	-0-	7548	7548	7533	2	15 9 N 14
01	0	7762	-0-	7762	15310	7734	2	28 9 N 25
02	24620	6615	-0-	-18005	-0-	6595	2	20 9 N 18
03	4340	1661	-0-	-2679	-0-	1657	2	4 9 N 4
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.//										19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION										216536											
WILLEMIN										WELL #:		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 1831 - 1833	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)										19651 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797											
WALTER DIETZEL										WELL #:		0001		RRCID -> 258242		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3766 - 3770	
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		644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-							-0-	
03	664	N		664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-							-0-	

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)										19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797											
G.B.R.A.										WELL #:		2		RRCID -> 233589		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3405 - 3407	
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	2048	X		2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-							-0-	
03	2169	X		2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-							-0-	

COLLIER (2200)										19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548											
ROBINSON, VELMA										WELL #:		1		RRCID -> 054684		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 3311		PERF. N/A	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-	

COLLIER (3800 FRI0)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLIER (4000)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400														
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-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLOGNE (1050)														
AMPAK OIL COMPANY														
PEREZ														
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104														
10	0		5	-0-	5	12	5	2		N	-0-			-0-
11	0		3	-0-	3	15	3	2		N	-0-			-0-
12	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400)			19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
BIG LAKE CORPORATION			069458																
SALINAS, J.			WELL #:		7	RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EXPRESS OIL CO.			257068																
GORDON			WELL #:		3	RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 1374 - 1384							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (2870)														CNTY: VICTORIA	
BIG LAKE CORPORATION															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														CNTY: VICTORIA	
REEVES, C. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (3890)														CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY															
MICHAEL															
WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930															
10	0	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-			-0-	
11	0	3	-0-	3 B	6					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-	
03	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (4000)														CNTY: VICTORIA	
BIG LAKE CORPORATION															
SALINAS, J.															
WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015															
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
COLOGNE (4040)														CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY															
MICHAEL															
WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026															
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-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
BIG LAKE CORPORATION														CNTY: VICTORIA	
SALINAS, J.															
WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COLOGNE (4100)				19744 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION				069458												
SALINAS, J.				WELL #:	10 T	RRCID ->	200767	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4103 -	4106		
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	
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-	
03	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		
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-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (4600)				19744 874	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376												
JOSHUA				WELL #:	1	RRCID ->	284941	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4538 -	4542		
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-	
COLOGNE (4700)				19744 897	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463												
MICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	240555	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4706 -	4715		
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-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (4800)				19744 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.				676033												
EARP				WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4753 -	4758		
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-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																
COLOMA CREEK, NORTH (7600)					19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC					189894											
HAHN, O. F.					WELL #:		1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)					19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
HAHN, OSCAR					342858											
HAHN, O.F.					WELL #:		3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		PERF. N/A	
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-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)					20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SEDONA OIL & GAS CORP.					763152											
KURTZ					WELL #:		1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 10898 - 10913	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)													CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
EVANS														
WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CONSOLIDATED (WILCOX 10500)													CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.														
PREWITT														
WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828														
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							
03	3100 N	1863	-0-	-1237	347	124	1	1717	2	N		20		214
						22	9							
ABRAMEIT														
WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680														
10	0	1366	-0-	1366	1366	78	1	1247	2	N		37	178 1	43
						41	9							
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							
03	3100 N	1620	-0-	-1480	2925	93	1	1503	2	N		22		149
						24	9							
COOK (9730)													CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.														
WHITE														
WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000														
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)													CNTY: DE WITT	
AURORA RESOURCES CORPORATION														
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2														
WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		247

COQUAT (MASSIVE SERIES)															20539 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																	
MEIDER SU															WELL #:			2			RRCID -> 226481			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 8206 - 8216		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10	0	82	-0-	82	82	82	82	2				N	-0-					44														
11	0	58	-0-	58	140	58	58	2				N	-0-					44														
12	188 N	48	-0-	-140	-0-	48	48	2				N	-0-					44														
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	69	2				N	-0-					44														
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	56	2				N	-0-					44														
*03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	60	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
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		
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														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27														
MEIDER G. U.															WELL #:			4			RRCID -> 204264			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10266 - 10342		
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														
*03	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		
10	0	2747	-0-	2747	2747	2747	2747	2				N	-0-					10														
11	0	1966	-0-	1966	4713	1966	1966	2				N	-0-					10														
12	6612 X	1899	-0-	-4713	-0-	1632	1632	2	267	9		N	243	175	1			78														
01	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	2322	2322	2				N	-0-					78														
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1896	2				N	-0-					78														
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2031	2				N	-0-					78														
MEIDER GAS UNIT															WELL #:			7A			RRCID -> 209670			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10395 - 10572		
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														
*03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
MEIDER GAS UNIT			WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10482 - 10522	
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-
03	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	
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-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COQUAT (10500)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 20539 725 681327																																							
MEIDER G.U. 4										WELL #: 4										RRCID -> 204265										COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535									
M	0	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	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE										
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-												
03		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									
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												
*03		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									
10		0		435		-0-			435			435													N		-0-										49												
11		0		311		-0-			311			746													N		-0-										49												
12		1013	N	267		-0-			-746			-0-													N		-0-										49												
01		379	N	379		-0-			-0-			-0-													N		-0-										49												
02		307	N	307		-0-			-0-			-0-													N		-0-										49												
*03		319	N	319		-0-			-0-			-0-													N		-0-										49												
COQUAT (11,300)										20539 760 681327										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327																																							
MEIDER DEEP GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 217919										COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690									
10		0		490		-0-			490			490													N		-0-										72												
11		0		341		-0-			341			831													N		-0-										72												
12		1114	N	283		-0-			-831			-0-													N		-0-										72												
01		391	N	391		-0-			-0-			-0-													N		-0-										72												
02		316	N	316		-0-			-0-			-0-													N		-0-										72												
*03		339	N	339		-0-			-0-			-0-													N		-0-										72												
COQUAT (12700)										20539 777 646852										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC										//CONT.// 646852																																							
MAGUGLIN, GEORGE										WELL #: 1										RRCID -> 099506										COMPL. DATE 04/03/1982										TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733									
10		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-			-0-													N		-0-										-0-												
11		14B2	EXT	-0-		-0-			-0-			-0-													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													N		-0-									-0-													
03		14B	DENY	-0-		-0-			-0-			33													N		-0-									-0-													
MAGUGLIN UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 206488										COMPL. DATE 07/11/2004										TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600									
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													
03		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	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447	
GILLETT				1						
10	0	2	-0-	2	2	2	2			172
11	0	-0-	-0-	-0-	2					172
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
GILLETT		WELL #:		2	RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0	2	-0-	2	2	2	2			23
11	0	-0-	-0-	-0-	2					23
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
CORDELE (M-1U)		WELL #:		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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT	-0-

CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
P&B PETROLEUM LLC		630656							
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-			N NO RPT	812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	812
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407							
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
RWA, LLC		687608							
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746	
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							
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716	
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-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N -0-	-0-
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742	
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-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N -0-	-0-
CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
P&B PETROLEUM LLC		630656							
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556	
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-			N NO RPT	814
03	14B DENY	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	15 N	15	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE (2610)				20585 598	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656							
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 129601	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2594 - 2598		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE (3980)				20585 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656							
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		9	RRCID -> 145054	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH	5208	PERF. 3980 - 3985		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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					
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	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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													
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-
03	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													
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530													
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-
03	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													
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-
03	10 N	10	-0-	-0-	-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													
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 #	345	-0-	-719	-0-	345	3		N	-0-			36
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			36

CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI															20593 224 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WELL #: B 20															RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
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-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
CORDELE, WEST (STRAY 3000) 1836 ENERGY LLC YAUSSI B															20593 704 623407		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 19															RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954						
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-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
CORDELE, WEST (TIGER) 911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-															20593 736 914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 6															RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602						
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-						
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5					N		-0-						-0-						
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G. "A"															20593 768 630656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WELL #: 16															RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 1836 ENERGY LLC YAUSSI "A"															20593 800 623407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 7															RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404						
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-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-						
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-															914236												
WELL #: 7 T															RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372						
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-						
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5					N		-0-						-0-						

CORDELE, WEST (2600)			20593 920			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774												
GRAHAM			WELL #: 1			RRCID -> 175657			COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (3730)			20593 970			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
1836 ENERGY LLC			623407												
YAUSSEI B SWD			WELL #: 1			RRCID -> 131025			COMPL. DATE 03/19/1989			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)			20593 990			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030												
PRESSLEY, EDMONIA			WELL #: 12			RRCID -> 151370			COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRESSLY, EDMONIA			WELL #: 14			RRCID -> 226842			COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COSDEN (Z-12)			20870 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC			886198												
PETERSON			WELL #: 1			RRCID -> 240418			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
WELDERXP LTD.			907320												
PAGE, GLADYS			WELL #: 1			RRCID -> 099255			COMPL. DATE 03/01/1982			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				57
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		57
COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		907320							
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
STARK PETROLEUM		815164							
DUGAT, LENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004									
WELDERXP LTD.		907320							
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)				20876 728				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320															
FREELAND, J. M.				WELL #:				9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8360 - 8366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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			
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-		
03	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			
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-	-0-	B	-0-	299	2	19	9	N	17	83	1			20		
01	651 N	552	-0-	-0-	B	-0-	99	2	19	9	N	17					37		
02	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	633	2	10	9	N	9					46		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					46		
J.C. BYLES UNIT				WELL #:				3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168			
10	0	1724	-0-	-0-	B	-4924	1714	2	10	9	N	9					74		
11	0	1493	-0-	-0-	B	-3431	1478	2	15	9	N	14					88		
12	0	1440	-0-	-0-	B	-1991	1423	2	17	9	N	15	83	1			20		
01	0	1548	-0-	-0-	B	-443	1531	2	17	9	N	15					35		
02	1246 N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	10	9	N	9					44		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44		
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			
10	0	1870	-0-	-0-		1870	1740	2	130	9	N	118	181	1			144		
11	3000 N	1657	-0-	-0-		1343	527	2	193	9	N	175	177	1			142		
12	1936 N	1409	-0-	-0-		527	1265	2	144	9	N	131	181	1			92		
01	0	1447	-0-	-0-		1447	1340	2	107	9	N	97					189		
*02	2718 N	1271	-0-	-0-		1447	1132	2	139	9	N	126	181	1			134		
03	1541 N	1541	-0-	-0-		-0-	1383	2	158	9	N	144	178	1			100		
PEDERNALES UNIT				WELL #:				3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10430 - 10456			
10	0	721	-0-	-0-		721	700	2	21	9	N	19					149		
11	1309 N	588	-0-	-0-		-721	571	2	17	9	N	15					164		
12	558 N	250	-0-	-0-		-308	236	2	14	9	N	13					177		
01	0	503	-0-	-0-		503	473	2	30	9	N	27					204		
*02	1122 N	619	-0-	-0-		-503	586	2	33	9	N	30					234		
03	651 N	651	-0-	-0-		-0-	629	2	22	9	N	20					254		

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)										21048 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
ANGERSTEIN, H 0										WELL #: 1		RRCID -> 207897		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2276 - 2280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-		
03	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	
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-		
03	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	
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-		
03	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	
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-		
03	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	
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-		
03	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	0	3668	-0-	3668 B	3668	613	1	3055 2	Y	-0-		-0-
11	0	2913	-0-	2913 B	6581	1670	1	1243 2	Y	-0-		-0-
12	0	3182	-0-	3182 B	9763	752	1	2430 2	Y	-0-		-0-
01	0	2811	-0-	2811 B	12574	1402	1	1409 2	Y	-0-		-0-
02	13465 X	891	-0-	-12574 B	-0-	337	1	554 2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	576	-0-	-2059 B	-0-	19	1	557 2	Y	-0-		-0-
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
10	0	132	-0-	132	132	132	2		N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	280	148	2		N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	344	64	2		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	344				N	-0-		-0-
02	437 N	93	-0-	-344	-0-	93	2		N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
STOVAL			WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	14013 - 14156
10	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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRANDALL, RUBIE			WELL #:		3	RRCID -> 192831			COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278					
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-					105	
11	0	-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	10		2				N	-0-					105	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					105	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		5 2		N	-0-					105	
STOVALL			WELL #:		3	RRCID -> 221466			COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000		PERF.12511 - 12586					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
XTO ENERGY INC.					945936														
CRANDALL, RUBIE			WELL #:		3	RRCID -> 206762			COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 14500		PERF.12919 - 13910					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRANDALL, RUBIE			WELL #:		2	RRCID -> 269032			COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500		PERF.11120 - 11189					
10	0	13	-0-	13	13	13		2 1		11 2		Y	-0-					112	
11	0	-0-	-0-	-0-	13	13						Y	-0-					112	
12	0	-0-	-0-	-0-	13	13						Y	-0-					112	
01	0	-0-	-0-	-0-	13	13						Y	-0-					112	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-					112	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112	

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)													22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.													907320									
ENCINA													WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162		PERF. 9198 - 9214	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-				4785 2	57 9	N		52					386			
11		4410 X	3422	-0-	-988	-0-				3382 2	40 9	N		36					422			
12		4557 X	2280	-0-	-2277	-0-				2225 2	55 9	N		50	187	1			285			
01		5425 X	2521	-0-	-2904	-0-				2435 2	86 9	N		78					363			
02		4900 X	3830	-0-	-1070	-0-				3830 2		N		-0-					363			
03		4836 X	3641	-0-	-1195	-0-				3595 2	46 9	N		42					405			
ENCINA													WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
ENCINA													WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64			
DALLAS HUSKY, NE. (HET)													22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.													907320									
GOLIAD NAVAL AIR STATION													WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
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	
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-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
WELDERXP LTD.													907320									
WALSTON-PETTUS													WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10504 - 10560	
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	56	1			145			
01		289 N	-0-	-0-	-289	-0-						N		15					160			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		80	85	1			155			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		40					195			

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD.				907320										
CLIFF FROMME				WELL #: 1	RRCID -> 236080	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10466	-	10485			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
WALSTON-PETTUS A				WELL #: 3	RRCID -> 242641	COMPL. DATE 03/21/2010	TOTAL	DEPTH 13773	PERF.10460	-	10822			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	100	1	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			90
CLIFF FROMME				WELL #: 2	RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL	DEPTH 11039	PERF.10447	-	10466			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
DAVO (FRI0 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			
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-
03	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			
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-
03	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													
STEFANIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13174 - 17230						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	690 1	61 9	N			55						198
*05	775 N	726	-0-	-49	-0-	713 1	13 9	N			12						210
*06	750 N	691	-0-	-59	-0-	690 1	1 3	N			-0-						210
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	713 1	52 3	N			-0-						210
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N			-0-						210
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
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N			NO RPT						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	
*04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1		N	-0-					249
*05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	1		N	-0-					249
*06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1		N	-0-					249
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	91	1	10 9	N	9	186	1			72
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					81
*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
03	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	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	279	1			29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					29
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9					38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
*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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					//CONT.//	109333												
HILMER KOOPMANN A 274					WELL #:	1	RRCID -> 259552			COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL	DEPTH 13190	PERF.13470	- 17241			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-			151	1	11074	3	N	2457	2708	1			189
								843	5	2703	9							
*05	13392 X	11699	-0-	-1693	-0-			14	1	9842	3	N	1607	1473	1			323
								75	5	1768	9							
*06	12960 X	9838	-0-	-3122	-0-			61	1	8190	3	N	1443	1276	1			490
								1587	9									
*07	13392 X	10171	-0-	-3221	-0-			172	1	8281	3	N	1562	1287	1			765
								1718	9									
*08	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-			170	1	7584	3	N	882	1268	1			379
								970	9									
*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									
*03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-			37	1	6943	3	N	1014	1073	1			523
								1115	9									
HAMILTON TRUST UNIT B					WELL #:	1	RRCID -> 260706			COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL	DEPTH 13003	PERF.13480	- 17106			
*04	2610 N	1593	-0-	-1017	-0-			12	1	1202	3	N	262	548	1			147
								91	5	288	9							
*05	2759 N	2152	-0-	-607	-0-			413	1	1440	3	N	262	188	1			221
								11	5	288	9							
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-			407	1	1907	3	N	378	359	1			240
								416	9									
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-			240	1	1836	3	N	317	185	1			372
								349	9									
*08	2139 N	1121	-0-	-1018	-0-			85	1	857	3	N	163	185	1			350
								179	9									
*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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					58

[illegible]

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 #:	1	RRCID ->	263744	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.14006	- 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	263 1	5164 3	390 5	737 9	N	670	672 0			65	
*05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	259 1	4912 3	37 5	779 9	N	708	328 0	180 1		265	
*06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	353 1	4383 3	769 9		N	699	92 0	729 1		143	
*07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	87 1	4604 3	589 9		N	535	538 0			140	
*08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	2 1	4528 3	637 9		N	579	500 0	168 1		51	
*09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	19 1	4057 3	705 9		N	641	641 0			51	
*10	3069 X	484	-0-	-2585	-0-	63 1	364 3	57 9		N	52	2 0			101	
*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	2 9		N	2				103	
03	496 X	259	-0-	-237	-0-	6 1	253 3			N	-0-				103	
D BAKER UNIT A					WELL #:	1	RRCID ->	264000	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13245	- 17539	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129	
*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	
03	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	
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	15 1	3048 3	232 5		N	-0-	186 1			378	
*05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	3 1	5076 3	39 5	426 9	N	387	177 1			588	
*06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	11 1	5023 3	343 9		N	312	185 1			715	
*07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	50 1	5796 3	439 9		N	399	546 1			568	
*08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	42 1	5835 3	432 9		N	393	186 1			775	
*09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	85 1	1764 3	351 9		N	319	352 1			742	
*10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	72 1	1298 3	268 9		N	244	175 1			811	
*11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	1 1	554 3	211 9		N	192	187 1			816	
*12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	70 1	798 3	64 1		N	-0-	302 1			514	
*01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	64 1	788 3	212 9		N	193	374 1			333	
*02	943 X	943	-0-	-0-	-0-	96 1	597 3	250 9		N	227	186 1			374	
*03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	68 1	1395 3	266 9		N	242	169 1			447	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1770 X	1075	-0-	-695	-0-	396 1	470 3	36 5	173 9	N	157	147	1		325
*05	1829 X	459	-0-	-1370	-0-	411 1	48 9			N	44				369
*06	1770 X	390	-0-	-1380	-0-	359 1	31 9			N	28	168	1		229
*07	1829 X	418	-0-	-1411	-0-	401 1	17 9			N	15				244
*08	1829 X	407	-0-	-1422	-0-	387 1	20 9			N	18				262
*09	1080 X	311	-0-	-769	-0-	311 1				N	-0-				262
*10	465 X	296	-0-	-169	-0-	281 1	15 9			N	14	170	1		106
*11	390 X	334	-0-	-56	-0-	334 1				N	-0-				106
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	317 1	216 3			N	-0-				106
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	379 1	175 3			N	135				241
						149 9									
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	346 1	59 9			N	54	173	1		122
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	436 1	43 9			N	39				161
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	1868 3	142 5			N	525	360	1		697
						578 9									
*05	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2325 3	18 5			N	407	701	1		403
						448 9									
*06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2049 3	464 9			N	422	727	1		98
*07	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	1903 3	499 9			N	454	371	1		181
*08	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	1971 3	472 9			N	429	362	1		248
*09	2700 X	2113	-0-	-587	-0-	1648 3	465 9			N	423	534	1		137
*10	2790 X	2124	-0-	-666	-0-	1659 3	465 9			N	423	366	1		194
*11	2370 N	300	-0-	-2070	-0-	8 1	220 3			N	65	186	1		73
						72 9									
*12	2170 N	34	-0-	-2136	-0-	34 1				N	-0-				73
*01	2139 N	7	-0-	-2132	-0-	6 1	1 9			N	1				74
*02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				74
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3				N	-0-				74
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
*04	6630 X	6558	-0-	-72	-0-	5608 3	427 5			N	475	563	1		94
						523 9									
*05	6851 X	6605	-0-	-246	-0-	5967 3	45 5			N	539	541	1		92
						593 9									
*06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6432 3	568 9			N	516	372	1		236
*07	6851 X	6587	-0-	-264	-0-	6223 3	364 9			N	331	360	1		207
*08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	111 1	6318 3			N	499	557	1		149
						549 9									
*09	6630 X	6519	-0-	-111	-0-	219 1	5801 3			N	454	374	1		229
						499 9									
*10	6851 X	6398	-0-	-453	-0-	110 1	5795 3			N	448	561	1		116
						493 9									
*11	6630 X	5836	-0-	-794	-0-	33 1	5327 3			N	433	355	1		194
						476 9									
*12	6851 X	5315	-0-	-1536	-0-	3 1	5081 3			N	210	186	1		218
						231 9									
*01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-				218
*02	6076 X	2708	-0-	-3368	-0-	4 1	2494 3			N	191	357	1		52
						210 9									
03	6386 X	4999	-0-	-1387	-0-	4487 3	512 9			N	465	360	1		157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	336 1	1680 3	128 5	180 9	N	164	156 1		266	
*05	2263 X	2157	-0-	-106	-0-	334 1	1681 3	13 5	129 9	N	117	183 1		200	
*06	2190 X	1532	-0-	-658	-0-	286 1	1139 3	107 9		N	97			297	
*07	2263 X	1410	-0-	-853	-0-	279 1	1042 3	89 9		N	81			378	
*08	2263 X	760	-0-	-1503	-0-	373 1	347 3	40 9		N	36	186 1		228	
*09	1530 N	1250	-0-	-280	-0-	413 1	696 3	141 9		N	128			356	
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	436 1	872 3	110 9		N	100			456	
*11	750 N	631	-0-	-119	-0-	363 1	213 3	55 9		N	50	183 1		323	
*12	1302 N	286	-0-	-1016	-0-	276 1	10 9	73 9		N	9			332	
*01	1426 N	347	-0-	-1079	-0-	266 1	8 3	164 1		N	66	188 1		210	
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 9	820 3	65 1		N	47			257	
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	13 9	112 3			N	12			269	

S. WALLIS UNIT A														WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUTLER UNIT D														WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5520 X	4200	-0-	-1320	-0-	41 1	3231 3	3231 3	N	620	690 1			318
						246 5	682 9							
*05	5704 X	4200	-0-	-1504	-0-	55 1	3439 3	3439 3	N	618	730 1			206
						26 5	680 9							
*06	5040 X	4009	-0-	-1031	-0-	65 1	3310 3	3310 3	N	576	532 1			250
						634 9								
*07	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	20 1	3439 3	3439 3	N	568	514 1			304
						625 9								
*08	4371 X	3422	-0-	-949	-0-	24 1	2913 3	2913 3	N	441	534 1			211
						485 9								
*09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	224 1	2752 3	2752 3	N	472	486 1			197
						519 9								
*10	4185 X	3466	-0-	-719	-0-	134 1	2808 3	2808 3	N	476	527 1			146
						524 9								
*11	4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	118 1	2188 3	2188 3	N	369	332 1			183
						406 9								
*12	4092 X	1202	-0-	-2890	-0-	35 1	969 3	969 3	N	180	169 1			194
						198 9								
*01	3627 X	222	-0-	-3405	-0-	159 1	63 9	63 9	N	57				251
*02	3276 X	306	-0-	-2970	-0-	130 1	135 3	135 3	N	37	186 1			102
						41 9								
03	3472 X	2653	-0-	-819	-0-	125 1	2035 3	2035 3	N	448	374 1			176
						493 9								
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
*04	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2384 3	181 5	181 5	N	136	745 1			326
						150 9								
*05	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2355 3	18 5	18 5	N	277	185 1			418
						305 9								
*06	3180 X	2291	-0-	-889	-0-	1 1	2073 3	2073 3	N	197	371 1			244
						217 9								
*07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	1 1	2370 3	2370 3	N	256	185 1			315
						282 9								
*08	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2 1	2066 3	2066 3	N	166	180 1			301
						183 9								
*09	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	10 1	2080 3	2080 3	N	347	185 1			463
						382 9								
*10	2666 X	1428	-0-	-1238	-0-	13 1	1280 3	1280 3	N	123				586
						135 9								
*11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	170 1	1532 3	1532 3	N	213	563 1			236
						234 9								
*12	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	176 1	1793 3	1793 3	N	233	187 1			282
						256 9								
*01	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	60 1	1902 3	1902 3	N	219	189 1			312
						241 9								
*02	2296 X	2097	-0-	-199	-0-	114 1	1699 3	1699 3	N	258	187 1			383
						284 9								
03	2232 X	2115	-0-	-117	-0-	139 1	1748 3	1748 3	N	207	366 1			224
						228 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 266269														
COMPL. DATE 07/23/2016														
TOTAL DEPTH 13103														
PERF.13377 - 17570														
M	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
*04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	563 1	2282 3	2282 3	N	764	557 1			334
						174 5	840 9							
*05	3534 X	2404	-0-	-1130	-0-	614 1	952 3	952 3	N	755	920 1			169
						7 5	831 9							
*06	3420 X	2898	-0-	-522	-0-	493 1	1600 3	1600 3	N	732	743 1			158
						805 9								
*07	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	485 1	2509 3	2509 3	N	849	737 1			270
						934 9								
*08	3999 X	3894	-0-	-105	-0-	454 1	2564 3	2564 3	N	796	920 1			146
						876 9								
*09	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	527 1	2513 3	2513 3	N	726	721 1			151
						799 9								
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	420 1	4422 3	4422 3	N	711	734 1			128
						782 9								
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	371 1	2843 3	2843 3	N	767	747 1			148
						844 9								
*12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	274 1	3315 3	3315 3	N	830	738 1			240
						913 9								
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	199 1	3453 3	3453 3	N	820	933 1			127
						902 9								
*02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	95 1	3503 3	3503 3	N	821	728 1			220
						903 9								
03	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	205 1	3115 3	3115 3	N	869	920 1			169
						956 9								

HOOKS UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266272														
COMPL. DATE 06/26/2012														
TOTAL DEPTH 13396														
PERF.14000 - 18480														
*04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	680 1	1037 3	1037 3	N	150	692 1			254
						79 5	165 9							
*05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	669 1	1062 3	1062 3	N	170	109 1			315
						8 5	187 9							
*06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	588 1	1327 3	1327 3	N	148	185 1			278
						163 9								
*07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	119 1	1716 3	1716 3	N	178	185 1			271
						196 9								
*08	2015 X	1924	-0-	-91	-0-	1760 3	164 9	164 9	N	149	186 1			234
*09	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	95 1	1486 3	1486 3	N	154	177 1			211
						169 9								
*10	2139 X	1273	-0-	-866	-0-	214 1	924 3	924 3	N	123				334
						135 9								
*11	2070 X	1190	-0-	-880	-0-	100 1	946 3	946 3	N	131	186 1			279
						144 9								
*12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	191 1	2065 3	2065 3	N	316	333 1			262
						348 9								
*01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	120 1	1877 3	1877 3	N	268	189 1			341
						295 9								
*02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	159 1	1510 3	1510 3	N	215	192 1			364
						237 9								
03	2604 X	2012	-0-	-592	-0-	14 1	1709 3	1709 3	N	263	366 1			261
						289 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
M	ALLOW 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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668														
*04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	8010	3	N	2045	2145	1	92
						610	5	2250	9					
*05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	402	1	9882	3	N	2117	2020	1	189
						75	5	2329	9					
*06	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	345	1	7816	3	N	1988	2039	1	138
						2187	9							
*07	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	341	1	7350	3	N	1966	1977	1	127
						2163	9							
*08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	281	1	7478	3	N	1442	1299	1	270
						1586	9							
*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							
*03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	432	1	7337	3	N	1605	1632	1	100
						1766	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			168
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

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 #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815														
M	ALLOW	GAS 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			288
*05	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	2 9		N	2	163 1		127
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026														
*04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	251	1	2635	3	N	680	739 1		742
						201	5	748	9					
*05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	209	1	2992	3	N	681	922 1		501
						23	5	749	9					
*06	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	237	1	2261	3	N	391	180 1		712
						430	9							
*07	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	424	1	1418	3	N	724	1287 1		149
						796	9							
*08	3968 X	3221	-0-	-747	-0-	542	1	1897	3	N	711	562 1		298
						782	9							
*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							
03	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	361	1	1788	3	N	626	517 1		304
						689	9							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 142

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A														
WELL #: 1										RRCID -> 266697		COMPL. DATE 01/29/2012		
										TOTAL DEPTH 13782		PERF.13889 - 18477		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*04	690 N	492	-0-	-198	-0-	373 91	3 9	28	5	N	83			161
*05	558 N	444	-0-	-114	-0-	362 79	3 9	3	5	N	72	166	1	67
*06	540 N	449	-0-	-91	-0-	366 2	3 1	83	9	N	75			142
*07	496 N	441	-0-	-55	-0-	77 9	3 9	362	3	N	70	175	1	37
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	338 66	3 9	74	9	N	67			104
*09	450 N	344	-0-	-106	-0-	113 2	1 1	165	3	N	60			164
*10	434 N	122	-0-	-312	-0-	26 9	1 9	94	3	N	24			188
*11	390 N	107	-0-	-283	-0-	14 39	1 9	54	3	N	35	179	1	44
*12	341 N	117	-0-	-224	-0-	14 43	1 9	60	3	N	39			83
*01	124 N	95	-0-	-29	-0-	9 33	1 9	53	3	N	30			113
*02	112 N	87	-0-	-25	-0-	12 33	1 9	42	3	N	30			143
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	19 31	1 9	37	3	N	28			171

FRANZ UNIT A										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WELL #: 1										RRCID -> 266699		COMPL. DATE 08/25/2019		
										TOTAL DEPTH 13505		PERF.13974 - 18441		
*04	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	619 1272	1 5	16745	3	N	1528	1529	0	240
*05	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	572 134	1 5	17679	3	N	1483	1487	0	236
*06	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	404 1277	1 9	15826	3	N	1161	1079	0	133
*07	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	414 1486	1 9	16485	3	N	1351	1352	0	132
*08	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	420 1455	1 9	15465	3	N	1323	1327	0	128
*09	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	363 1287	1 9	14188	3	N	1170	1162	0	136
*10	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	287 1271	1 9	13363	3	N	1155	701	0	218
*11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	312 947	1 9	12490	3	N	861	587	0	116
*12	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	319 1233	1 9	11908	3	N	1121	935	0	116
*01	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	346 895	1 9	11439	3	N	814	625	0	115
*02	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	243 1020	1 9	10245	3	N	927	924	1	118
*03	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	328 862	1 9	10091	3	N	784	643	0	78

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 #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	12347	3	939	5	N	1733	717	0	268
						1906	9							
*05	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	1	1	13583	3	N	2029	1869	0	242
						103	5	2232	9					
*06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	52	1	13704	3	N	1937	1952	0	46
						2131	9							
*07	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	13876	3	2208	9	N	2007	2013	0	40
*08	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	3	1	12875	3	N	1901	1901	0	40
						2091	9							
*09	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	33	1	11918	3	N	1777	917	0	172
						1955	9							
*10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11248	3	1684	9	N	1531	1050	0	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	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							
*03	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	10577	3	1752	9	N	1593	1295	0	148
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	466	3	36	5	N	1	348	1	251
						1	9							
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	251	3	2	5	N	80			331
						88	9							
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	9	N	40	186	1	185
*07	527 N	354	-0-	-173	-0-	257	1	12	3	N	77	127	1	135
						85	9							
*08	341 N	241	-0-	-100	-0-	239	1	2	9	N	2			137
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	1	1	9	N	1			138
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	251	1	139	3	N	88			226
						97	9							
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	224	1	33	3	N	94			320
						103	9							
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	234	1	31	3	N	47	191	1	176
						52	9							
*01	496 N	394	-0-	-102	-0-	262	1	53	3	N	72			248
						79	9							
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	175	1	157	3	N	84			332
						92	9							
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	261	1	12	3	N	22			354
						24	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	480 X	238	-0-	-242	-0-	26 1	166 3	N	30	375 1			308
*05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	13 5	33 9	N	85	199 1			194
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	35 1	519 3	N	50	153 1			91
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4 5	94 9	N	66				157
*08	651 N	451	-0-	-200	-0-	30 1	362 3	N	66				223
*09	450 N	400	-0-	-50	-0-	55 9		N	58	179 1			102
*10	434 N	398	-0-	-36	-0-	29 1	322 3	N	59				161
*11	450 N	330	-0-	-120	-0-	73 9		N	33				194
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	48 1	330 3	N	98	170 1			122
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	73 9		N	69				191
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	52 1	284 3	N	69	177 1			83
03	527 N	322	-0-	-205	-0-	64 9		N	70				153
						94 1	239 3	N					
						65 9		N					
						158 1	136 3	N					
						36 9		N					
						177 1	251 3	N					
						108 9		N					
						163 1	201 3	N					
						76 9		N					
						34 1	301 3	N					
						76 9		N					
						22 1	223 3	N					
						77 9		N					
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612													
*04	270 X	104	-0-	-166	-0-	104 1		N	-0-	188 1			200
*05	310 X	113	-0-	-197	-0-	30 1	59 3	N	-0-				222
						24 9		N	-0-				
*06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	183 1			39
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				39
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				39
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				39
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-				39
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	162 1	158 9	N	144				183
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-				183
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-				183
*02	308 N	26	-0-	-282	-0-	26 1		N	-0-				183
*03	3100 N	10105	-0-	7005	7005	85 1	8360 3	N	1509	1568 1			124
						1660 9		N					
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751												
M O	ALLOW CODE	GAS 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									
*04	1071 X	1071 -0-	-0-	-0-	-0-	177 1	747 3	N	82	356 1		191
						57 5	90 9					
*05	764 X	764 -0-	-0-	-0-	-0-	149 1	536 3	N	68	188 1		71
						4 5	75 9					
*06	871 X	871 -0-	-0-	-0-	-0-	214 1	568 3	N	81			152
						89 9						
*07	845 X	845 -0-	-0-	-0-	-0-	243 1	514 3	N	80	176 1		56
						88 9						
*08	675 X	675 -0-	-0-	-0-	-0-	182 1	406 3	N	79			135
						87 9						
*09	770 X	770 -0-	-0-	-0-	-0-	103 1	579 3	N	80			215
						88 9						
*10	645 X	645 -0-	-0-	-0-	-0-	127 1	440 3	N	71	165 1		121
						78 9						
*11	269 X	269 -0-	-0-	-0-	-0-	27 1	166 3	N	69			190
						76 9						
*12	496 X	496 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	362 3	N	88	173 1		105
						97 9						
*01	862 X	862 -0-	-0-	-0-	-0-	132 1	658 3	N	65			170
						72 9						
*02	58 X	58 -0-	-0-	-0-	-0-	39 1	19 9	N	17			187
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			189
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911												
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*08	92 X	92 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	90 9	N	82	82 1		144
*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
03	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												
*04	360 X	295 -0-	-65	-0-	-0-	295 1		N	-0-			213
*05	403 X	255 -0-	-148	-0-	-0-	255 1		N	-0-			213
*06	390 X	239 -0-	-151	-0-	-0-	239 1		N	-0-			213
07	403 X	218 -0-	-185	-0-	-0-	218 1		N	-0-			213
*08	372 X	176 -0-	-196	-0-	-0-	176 1		N	-0-			213
*09	300 X	183 -0-	-117	-0-	-0-	183 1		N	-0-			213
*10	261 X	261 -0-	-0-	-0-	-0-	194 1	67 9	N	61			274
*11	240 X	222 -0-	-18	-0-	-0-	222 1		N	-0-			274
*12	242 X	242 -0-	-0-	-0-	-0-	240 1	2 9	N	2			276
*01	248 X	222 -0-	-26	-0-	-0-	222 1		N	-0-			276
*02	225 X	225 -0-	-0-	-0-	-0-	223 1	2 9	N	2			278
*03	262 X	262 -0-	-0-	-0-	-0-	262 1		N	-0-			278

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
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
*04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	456	1	1	9	N	1			283
*05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-	188	1	95
*06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	662	1	45	9	N	41			136
*07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	649	1		9	N	8			144
*08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-			144
*09	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-			143
*10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-			143
*11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-			143
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	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														
*04	10800 X	7718	-0-	-3082	-0-	169	1	6648	3	N	359	356	1	333
						506	5	395	9					
*05	9269 X	6728	-0-	-2541	-0-	101	1	6221	3	N	326	369	1	290
						47	5	359	9					
*06	9420 X	5575	-0-	-3845	-0-	96	1	5112	3	N	334	533	1	91
						367	9							
*07	9734 X	8564	-0-	-1170	-0-	87	1	7894	3	N	530	511	1	110
						583	9							
*08	9734 X	8743	-0-	-991	-0-	134	1	8046	3	N	512	549	1	73
						563	9							
*09	7710 X	7391	-0-	-319	-0-	143	1	6773	3	N	432	351	1	154
						475	9							
*10	8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	197	1	6389	3	N	420	356	1	218
						462	9							
*11	8460 X	5452	-0-	-3008	-0-	252	1	4808	3	N	356	365	1	209
						392	9							
*12	8742 X	4692	-0-	-4050	-0-	188	1	4154	3	N	318	373	1	154
						350	9							
*01	8742 X	4749	-0-	-3993	-0-	252	1	4113	3	N	349	350	1	153
						384	9							
*02	6888 X	3995	-0-	-2893	-0-	136	1	3526	3	N	303	349	1	107
						333	9							
03	7037 X	4486	-0-	-2551	-0-	134	1	4005	3	N	315	351	1	71
						347	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1	90
*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
03	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-			195 268	1 5	3535 668	3 9	N	607	257 0	721 1			261
*05	3751 X	317	-0-	-3434	-0-			62 1	1 5	131 123	3 9	N	112	95 0	237 1			41
*06	4860 X	51	-0-	-4809	-0-			51 1	1			N	-0-					41
*07	5022 X	26	-0-	-4996	-0-			26 1	1			N	-0-					41
*08	5022 X	9	-0-	-5013	-0-			6 1	1	3 9	9	N	3					44
*09	4680 X	1	-0-	-4679	-0-			1 1	1			N	-0-					44
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-			80 1583	1 9	3373	3	N	1439	1446 0				37
*11	74226 X	74226	-0-	-0-	-0-			505 21907	1 9	51814	3	N	19915	19803 0				149
*12	75671 X	75671	-0-	-0-	-0-			301 21211	1 9	54159	3	N	19283	19179 0	184 1			69
*01	86741 X	86741	-0-	-0-	-0-			244 22807	1 9	63690	3	N	20734	20542 0	188 1			73
*02	61918 X	61918	-0-	-0-	-0-			242 15995	1 9	45681	3	N	14541	14539 0				75
*03	39006 X	39006	-0-	-0-	-0-			194 10124	1 9	28688	3	N	9204	9204 0				75
HOOKS NO. 2						WELL #: 2	RRCID ->	268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL	DEPTH 12865	PERF.13241		- 17769		
*04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-			443 6	1 1	719 499	9 9	N N	654 454	736 548	1 1			671 577
*05	505 X	505	-0-	-0-	-0-			2 1	1	2421	3	N	585	902 1				260
*06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-			644 2135	9 3									
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-			1730 3	3	765 692	9 9	N N	695 629	562 738	1 1			393 284
*08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-			1722 3	3	662 9	9	N	602	547 1				339
*09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-			1 1	1	1207	3	N	594	187 1				746
*10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-			653 579	9 1									
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-			681 1327	9 1	457 393	3 3	N N	619 674	752 744	1 1			613 543
*12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-			741 1139	1 1									
*01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-			677 1017	9 1	140 159	3 3	N N	615 657	551 558	1 1			607 706
*02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-			723 1039	9 1									
*03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-			636 1	9	343	3	N	578	544 1				740

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED				
HOOKS 3 UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 268561		
										COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519		
												PERF.13592 - 17208		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		56	1	7276	3	N	889	1104	196
							554	5	978	9				
*05	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-		154	1	13012	3	N	1288	1113	371
							99	5	1417	9				
*06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-		141	1	10942	3	N	1123	1115	379
							1235	9						
*07	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-		216	1	10478	3	N	1106	1113	372
							1217	9						
*08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-		293	1	9783	3	N	1067	1108	331
							1174	9						
*09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-		312	1	7983	3	N	954	941	344
							1049	9						
*10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-		225	1	5247	3	N	1170	932	582
							1287	9						
*11	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-		314	1	25579	3	N	5923	5987	518
							6515	9						
*12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-		223	1	20779	3	N	4330	4259	589
							4763	9						
*01	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-		168	1	13835	3	N	2348	2586	351
							2583	9						
*02	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-		95	1	8751	3	N	1556	1290	617
							1712	9						
*03	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-		22	1	8005	3	N	1420	1604	433
							1562	9						

HAHN DEW										WELL #: 1H		RRCID -> 268704		
										COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13722		
												PERF.14134 - 18185		
10	0	3340	-0-	3340	3340		2637	3	703	9	N	639	556	322
11	0	771	-0-	771	4111		629	3	142	9	N	129	178	273
12	0	734	-0-	734	4845		393	3	341	9	N	310	375	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	252
03	3348 X	2694	-0-	-654	-0-		1878	3	816	9	N	742	743	251

BUTLER UNIT C										WELL #: 1		RRCID -> 268773		
										COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 13720		
												PERF.13865 - 18039		
*04	9630 X	7592	-0-	-2038	-0-		2	1	6446	3	N	595	593	114
							489	5	655	9				
*05	9021 X	3326	-0-	-5695	-0-		212	1	2871	3	N	201	175	140
							22	5	221	9				
*06	7350 X	1971	-0-	-5379	-0-		1821	3	150	9	N	136	24	79
*07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						N	-0-		79
*08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						N	-0-		79
*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	9900	3	N	2666	2654	91
							2933	9						
*01	45856 X	45856	-0-	-0-	-0-		18	1	37932	3	N	7187	7187	91
							7906	9						
*02	32666 X	32666	-0-	-0-	-0-		7	1	27320	3	N	4854	4839	106
							5339	9						
*03	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-		81	1	18862	3	N	3272	3272	106
							3599	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	455 1	4407 3	335 5	N	1010	26 0	1107 1		376
*05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	632 1	4168 3	1111 9	N	871	1085 1			162
*06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	32 5	958 9	511 1	N	716	178 0	552 1		148
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	788 9	3775 3	435 1	N	350	304 0			194
*08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	385 9	936 3	479 1	N	202	168 0	186 1		42
*09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	222 9	532 3	508 1	N	165				207
*10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	182 9	6451 3	693 1	N	1457	1444 1			220
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1603 9	2939 3	170 1	N	632	558 1			294
*12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	695 9	7156 3	686 1	N	1346	1307 1			333
*01	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1481 9	963 3	486 1	N	371	560 1			144
*02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	408 9	5119 3	514 1	N	834	44 0	555 1		379
*03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	917 9	4219 3	448 1	N	972	35 0	1087 1		229
						1069 9								
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
*04	2820 X	2302	-0-	-518	-0-	11 1	2042 3	155 5	N	85				569
*05	2914 X	2380	-0-	-534	-0-	4 1	2358 3	18 5	N	-0-	172 1			397
*06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2362 3	180 9	1970 3	N	164	342 1			219
*07	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	128 1	1278 3	114 9	N	104	180 1			143
*08	2387 X	1523	-0-	-864	-0-	117 9		106	N	106				249
*09	3000 N	3113	-0-	113	113	232 1	2666 3	215 9	N	195	187 1			257
*10	2436 N	2323	-0-	-113	-0-	243 1	1882 3	198 9	N	180	185 1			252
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	258 1	1393 3	209 9	N	190				442
*12	2914 X	783	-0-	-2131	-0-	229 1	473 3	229 1	N	74				516
*01	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	81 9	2594 3	54 1	N	84				600
*02	2632 X	2426	-0-	-206	-0-	92 9	2175 3	74 1	N	161	182 1			579
*03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	177 9	2201 3	53 1	N	250	183 1			646
						275 9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118
*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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		1519 1	1587 3		N	158	158 0	185 1	228
							119 5	174 9						
*05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		1454 1	3340 3		N	336	336 0		228
							25 5	370 9						
*06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		1066 1			N	-0-	154 1		74
*07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-		1637 1	11412 3		N	800	800 0		74
							880 9							
*08	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-		2209 1	8179 3		N	521	521 0		74
							573 9							
*09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		1587 1	6680 3		N	58	58 0		74
							64 9							
*10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-		1283 1	6847 3		N	56	56 0		74
							62 9							
*11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-		1102 1	5988 3		N	811	811 0		74
							892 9							
*12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-		1089 1	5914 3		N	665	665 0		74
							732 9							
*01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-		1122 1	5682 3		N	766	766 0		74
							843 9							
*02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-		905 1	4951 3		N	654	654 0		74
							719 9							
*03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-		1135 1	5597 3		N	427	427 0		74
							470 9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
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-
03	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 #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
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 AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1152 3	86 5	N	266	267	0			80
						293 9								
*05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1088 3	8 5	N	224	225	0			79
						246 9								
*06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	991 3	215 9	N	195	195	0			79
*07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	931 3	234 9	N	213	215	0			77
*08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	943 3	285 9	N	259	261	0			75
*09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	993 3	257 9	N	234	233	0			76
*10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1034 3	248 9	N	225	225	0			76
*11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	790 3	294 9	N	267	267	0			76
*12	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	51 1	980 3	N	63	50	0			89
						69 9								
*01	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	24 1	1226 3	N	271	169	1			191
						298 9								
*02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	42 1	799 3	N	207	186	1			212
						228 9								
*03	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	148 1	1066 3	N	124	59	0	183	1	94
						136 9								
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1454 1	918 3	N	830	293	0	537	1	449
						66 5	913 9							
*05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	1775 1	1470 3	N	506	309	0	279	1	367
						11 5	557 9							
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2104 1	533 3	N	451	320	0	317	1	181
						496 9								
*07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2033 1	828 3	N	502	508	0			175
						552 9								
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1964 1	600 3	N	514	446	0			243
						565 9								
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1789 1	779 3	N	491	268	0	162	1	304
						540 9								
*10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1074 1	675 3	N	315	92	0	307	1	220
						347 9								
*11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	607 1	626 3	N	326	279	0			267
						359 9								
*12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	3 1	402 3	N	246	208	0			305
						271 9								
*01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	109 1	495 3	N	269	180	0	159	1	235
						296 9								
*02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	376 1	523 3	N	188	18	0	173	1	232
						207 9								
*03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	259 1	548 3	N	239	231	0			240
						263 9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 152

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468															
M O	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
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1168	3	N	248	350	1		85
						89	5	273	9						
*05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1393	3	11	5	N	263	187	1		161
						289	9								
*06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	3	N	526	555	1		132
						579	9								
*07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	283	1	619	3	N	105				237
						116	9								
*08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-				237
*09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-				237
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				237
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	3	N	187				424
						206	9								
*12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	592	1	8826	3	N	1835	1309	1		950
						2019	9								
*01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	520	1	5992	3	N	1248	1666	1		532
						1373	9								
*02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	139	1	4785	3	N	1024	1127	1		429
						1126	9								
*03	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	5166	3	N	1046	1092	1		383
						1151	9								
SAUNDERS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223															
*04	4260 X	2886	-0-	-1374	-0-	124	1	2046	3	N	511	498	0		120
						154	5	562	9						
*05	4402 X	3389	-0-	-1013	-0-	20	1	2670	3	N	617	618	0		119
						20	5	679	9						
*06	4260 X	3188	-0-	-1072	-0-	11	1	2524	3	N	594	595	0		118
						653	9								
*07	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	2	1	2719	3	N	653	652	0		119
						718	9								
*08	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	5	1	2778	3	N	659	660	0		118
						725	9								
*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								
03	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	2359	3	608	9	N	553	410	0	159 1	109
KOLODZIEJZCYK UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389															
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1		9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	681	3	5	5	N	19			86
						21	9							
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	N	7			93
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			93
*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
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			156
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
*04	1320 X	1064	-0-	-256	-0-	755	3	57	5	N	229	186	1	160
						252	9							
*05	1333 X	1269	-0-	-64	-0-	975	3	7	5	N	261	135	1	286
						287	9							
*06	2280 X	1519	-0-	-761	-0-	2	1	1172	3	N	314	346	1	254
						345	9							
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	3	N	316	355	1	215
						348	9							
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	308	317	1	206
						339	9							
*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	101
						264	9							
*02	1260 N	816	-0-	-444	-0-	26	1	630	3	N	145	146	0	100
						160	9							
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	N	303	303	0	100
						333	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1 1	804 3	317 9	N	288	743 1			357
*05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	6 1	1644 3	378 9	N	344	538 1			163
*06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1 1	1513 3		N	329	174 1			318
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	362 9				364	537 1			145
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	4 1	1012 3		N	332	186 1			291
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	400 9				266	363 1			194
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	13 1	1653 3		N	418				612
*11	3000 N	5340	-0-	2340	2340	365 9				266	363 1			726
*12	3100 N	4607	-0-	1507	3847	1228 3	293 9		N	893	1301 1			318
*01	3100 N	3511	-0-	411	4258	83 1	1234 3		N	662	571 1			409
*02	5024 X	766	-0-	-4258	-0-	460 9				199	190 1			418
*03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	317 1	3864 3		N	-0-				418
						1159 9								
						227 1	3398 3		N					
						982 9								
						221 1	2562 3		N					
						728 9								
						150 1	397 3		N					
						219 9								
						996 1			N					
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
*04	570 N	524	-0-	-46	-0-	422 1	45 3	54 9	N	49				388
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	3 5	186 3	52 9	N	47				435
*06	660 N	523	-0-	-137	-0-	436 1	18 3		N	47				482
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1 5				63				545
*08	682 N	446	-0-	-236	-0-	453 1	281 3		N	49				594
*09	510 N	456	-0-	-54	-0-	52 9				22				616
*10	713 N	403	-0-	-310	-0-	374 1	54 9	24 9	N	15				631
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	69 9	17 9		N	26				657
*12	465 N	435	-0-	-30	-0-	350 1	159 3		N	8				665
*01	403 N	397	-0-	-6	-0-	29 9		9 9	N	5				670
*02	504 N	400	-0-	-104	-0-	426 1		6 9	N	18				688
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	391 1	20 9		N	7				695
						380 1	8 9		N					
						460 1			N					
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 9			N	2				119
*05	372 N	333	-0-	-39	-0-	6 9			N	5				124
*06	390 N	240	-0-	-150	-0-				N	-0-				124
*07	403 N	248	-0-	-155	-0-	240 1			N	-0-				124
*08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 1			N	-0-				124
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	248 1			N	-0-				124
*10	248 N	207	-0-	-41	-0-	243 1			N	-0-				124
*11	240 N	122	-0-	-118	-0-	207 1			N	-0-				124
*12	248 N	39	-0-	-209	-0-	122 1			N	-0-				124
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	39 1			N	-0-				124
*02	112 N	55	-0-	-57	-0-				N	-0-				124
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55 1			N	-0-				124
						127 1	4 9		N	4				128

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
*04	300 N	154	-0-	-146	-0-	110 3	8 5	N	33				360
						36 9							
*05	279 N	45	-0-	-234	-0-	3 1	32 3	N	9	187 1			182
						10 9							
*06	360 N	119	-0-	-241	-0-	67 3	52 9	N	47	104 1			125
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	33				158
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	82 1	48 3	N	32				190
						35 9							
*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
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				129
HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #:	3	RRCID -> 270903	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 13396	PERF.13589	- 18247			
*04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	601 1	4242 3	N	276	371 1			163
						323 5	304 9						
*05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	560 1	4840 3	N	160	188 1			135
						37 5	176 9						
*06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	561 1	6061 3	N	251	176 1			210
						276 9							
*07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	457 1	5395 3	N	154	186 1			178
						169 9							
*08	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	387 1	3222 3	N	446	553 1			71
						491 9							
*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							
*03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	581 1	4251 3	N	451	354 1			387
						496 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 HAMILTON TRUST UNIT C														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1380 X	474	-0-	-906	-0-	35	1	370	3	N	37	367	1	123
						28	5	41	9					
*05	744 X	518	-0-	-226	-0-	191	1	261	3	N	58			181
						2	5	64	9					
*06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	410	1	201	3	N	59			240
						65	9							
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	178	1	330	3	N	53	186	1	107
						58	9							
*08	527 N	405	-0-	-122	-0-	49	1	298	3	N	53			160
						58	9							
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	136	1	740	3	N	46			206
						51	9							
*10	558 N	519	-0-	-39	-0-	373	1	106	3	N	36	174	1	68
						40	9							
*11	390 N	383	-0-	-7	-0-	369	1	14	9	N	13			81
*12	961 N	384	-0-	-577	-0-	366	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
03	372 N	49	-0-	-323	-0-	25	1	24	9	N	22			157
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
*04	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	7649	3	582	5	N	572	925	1	374
						629	9							
*05	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9342	3	71	5	N	569	680	1	263
						626	9							
*06	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9062	3	656	9	N	596	720	1	139
*07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	7936	3	642	9	N	584	555	1	168
*08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	87	1	7147	3	N	130	183	1	115
						143	9							
*09	5580 X	1662	-0-	-3918	-0-	17	1	1635	3	N	9			124
						10	9							
*10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			124
*11	5580 X	127	-0-	-5453	-0-	102	3	25	9	N	23			147
*12	5766 X	18	-0-	-5748	-0-	18	1			N	-0-			147
*01	5766 X	2644	-0-	-3122	-0-	2175	3	469	9	N	426			573
*02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6	1	5051	3	N	974	921	1	626
						1071	9							
*03	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9162	3	905	9	N	823	737	1	712
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
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	11591 X	5196	-0-	-6395	-0-	4929	3	267	9	Y	243	170	1	95
*03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1223	3	54	9	Y	49	76	1	68
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
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
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3242	3	135	9	Y	123	92	1	146

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
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	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		N	-0-			-0-	
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
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-	
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3		N	-0-			-0-	
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
*04	5940 X	5434	-0-	-506	-0-	153	1	4488	3	N	410	556	1	372
						342	5	451	9					
*05	6138 X	5557	-0-	-581	-0-	235	1	4870	3	N	377	367	1	382
						37	5	415	9					
*06	5790 X	5740	-0-	-50	-0-	240	1	5059	3	N	401	550	1	233
						441	9							
*07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	248	1	5302	3	N	398	367	1	264
						438	9							
*08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	207	1	5160	3	N	379	367	1	276
						417	9							
*09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	100	1	5256	3	N	402	186	1	492
						442	9							
*10	5983 X	5867	-0-	-116	-0-	160	1	5212	3	N	450	188	1	754
						495	9							
*11	5790 X	5344	-0-	-446	-0-	197	1	4668	3	N	435	372	1	817
						479	9							
*12	5983 X	4877	-0-	-1106	-0-	181	1	4226	3	N	427	559	1	685
						470	9							
*01	5983 X	4922	-0-	-1061	-0-	187	1	4236	3	N	454	561	1	578
						499	9							
*02	5404 X	3639	-0-	-1765	-0-	93	1	3164	3	N	347	375	1	550
						382	9							
03	5859 X	1339	-0-	-4520	-0-	7	1	1193	3	N	126	340	1	336
						139	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	81	1	38254	3	N	11981	11994	1	148
						2913	5	13179	9					
*05	76267 X	76267	-0-	-0-	-0-	288	1	59427	3	N	14636	14536	1	248
						452	5	16100	9					
*06	70278 X	70278	-0-	-0-	-0-	238	1	55915	3	N	12841	12945	1	144
						14125	9							
*07	67047 X	67047	-0-	-0-	-0-	314	1	53205	3	N	12298	12269	1	173
						13528	9							
*08	50286 X	50286	-0-	-0-	-0-	411	1	39650	3	N	9295	9210	1	258
						10225	9							
*09	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	117	1	19242	3	N	4403	4628	1	33
						4843	9							
*10	35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	45	1	28750	3	N	5952	5658	1	327
						6547	9							
*11	30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	180	1	24367	3	N	5194	5076	1	445
						5713	9							
*12	19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	195	1	15652	3	N	3224	3123	1	546
						3546	9							
*01	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	212	1	16977	3	N	3567	3696	1	417
						3924	9							
*02	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	128	1	13567	3	N	2821	3055	1	183
						3103	9							
*03	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	165	1	12592	3	N	2341	2449	1	75
						2575	9							
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
*04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	395	1	8	9	N	7	161	1	193
*05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	359	1	26	9	N	24			217
*06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			217
*07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			217
*08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-			217
*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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
D BAKER UNIT A WELL #: 3										RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13021 - 19394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-		454 1	1267 3	9	N	295	348 1					24	
								96 5	325 9										
*05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	-0-		417 1	4402 3	9	N	963	923 1					64	
								33 5	1059 9										
*06	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-		614 1	4029 3	9	N	1131	938 0	171	1			86	
								1244 9											
*07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-		703 1	4217 3	9	N	1001	1003 0					84	
								1101 9											
*08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	-0-		624 1	5384 3	9	N	943	944 0					83	
								1037 9											
*09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-		617 1	3776 3	9	N	839	840 0					82	
								923 9											
*10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-		705 1	3692 3	9	N	893	794 0					181	
								982 9											
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-		659 1	2927 3	9	N	709	713 0					177	
								780 9											
*12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-		635 1	3244 3	9	N	833	757 0	185	1			68	
								916 9											
*01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	-0-		695 1	3556 3	9	N	910	730 0	190	1			58	
								1001 9											
*02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-		438 1	3339 3	9	N	751	428 0	183	1			198	
								826 9											
*03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-		473 1	4073 3	9	N	989	933 0	186	1			68	
								1088 9											
D BAKER UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 274459		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13031 - 18898	
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-						166	
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-						166	
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	606 3	9	N	-0-						166	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						166	
*08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1			N	-0-						166	
*09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	148 3	9	N	-0-						166	
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	7 9	9	N	6						172	
*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-		40 3	1 9	9	N	1						173	
*12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	4 9	9	N	4	160 1					17	
*01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1			N	-0-						17	
*02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	59 3	9	N	28						45	
								31 9											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45	

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 160

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
D BAKER UNIT A																			
WELL #: 5										RRCID -> 275694		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13155		PERF.13011 - 19012			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-			15	1	7435	3	N	1324	1324	0			35	
								563	5	1456	9								
*05	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-			53	1	8602	3	N	1545	1545	0			35	
								65	5	1700	9								
*06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-			30	1	7671	3	N	1372	1373	0			34	
								1509	9										
*07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-			89	1	7486	3	N	1164	466	0	558	1	174	
								1280	9										
*08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-			98	1	7120	3	N	1265	1256	1			183	
								1392	9										
*09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-			322	1	6474	3	N	1237	995	0	372	1	53	
								1361	9										
*10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-			325	1	7007	3	N	1387	1388	0			52	
								1526	9										
*11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-			234	1	5701	3	N	1002	765	0	188	1	101	
								1102	9										
*12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-			246	1	6341	3	N	1247	1106	0	187	1	55	
								1372	9										
*01	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-			240	1	6430	3	N	1262	1263	0			54	
								1388	9										
*02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-			237	1	5763	3	N	1174	1174	0			54	
								1291	9										
*03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-			266	1	6379	3	N	1312	1313	0			53	
								1443	9										
ADIX UNIT A										RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13685 - 18690			
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-			346	1	324	3	N	125					312	
								25	5	138	9								
*05	990 X	990	-0-	-0-	-0-			292	1	567	3	N	115	185	1			242	
								4	5	127	9								
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-			277	1	441	3	N	103	189	1			156	
								113	9										
*07	968 X	968	-0-	-0-	-0-			304	1	556	3	N	98	146	1			108	
								108	9										
*08	925 X	925	-0-	-0-	-0-			341	1	467	3	N	106					214	
								117	9										
*09	661 X	661	-0-	-0-	-0-			374	1	138	3	N	135	177	1			172	
								149	9										
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-			407	1	35	3	N	130					302	
								143	9										
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-			391	1	66	9	N	60	180	1			182	
*12	636 X	636	-0-	-0-	-0-			460	1	18	3	N	144	186	1			140	
								158	9										
*01	604 X	604	-0-	-0-	-0-			347	1	105	3	N	138	185	1			93	
								152	9										
*02	440 X	440	-0-	-0-	-0-			315	1	125	9	N	114	187	1			20	
*03	382 X	382	-0-	-0-	-0-			273	1	109	9	N	99					119	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874															
M O	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
*04	540 X	427	-0-	-113	-0-	426	1	1	9	N	1	99	1		29
*05	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	1			N	-0-				29
*06	540 X	460	-0-	-80	-0-	460	1			N	-0-				29
*07	558 X	443	-0-	-115	-0-	443	1			N	-0-				29
*08	558 X	474	-0-	-84	-0-	474	1			N	-0-				29
*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	224	1	4443	3	N	681	517	1		193
						749	9								
*10	3100 N	35012	-0-	31912	31912	521	1	30359	3	N	3756	3810	1		139
						4132	9								
*11	3000 N	20434	-0-	17434	49346	425	1	17626	3	N	2166	2138	1		167
						2383	9								
*12	67148 X	17802	-0-	-49346	-0-	488	1	15272	3	N	1856	1820	1		203
						2042	9								
*01	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	501	1	12772	3	N	1900	1849	1		254
						2090	9								
*02	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	31	1	11231	3	N	981	1069	1		166
						1079	9								
*03	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	12992	3	1527	9	N	1388	1485	1		69
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301															
*04	5550 X	1938	-0-	-3612	-0-	319	1	1325	3	N	175	1122	1		171
						101	5	193	9						
*05	6200 X	455	-0-	-5745	-0-	363	1	92	9	N	84				255
*06	6000 X	432	-0-	-5568	-0-	391	1	41	9	N	37				292
*07	6200 X	442	-0-	-5758	-0-	421	1	21	9	N	19				311
*08	4650 X	403	-0-	-4247	-0-	384	1	19	9	N	17				328
*09	1950 X	550	-0-	-1400	-0-	244	1	244	3	N	56				384
						62	9								
*10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	299	1	197	3	N	17				401
						19	9								
*11	420 X	366	-0-	-54	-0-	318	1	27	3	N	19				420
						21	9								
*12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	537	1	251	3	N	36				456
						40	9								
*01	558 X	318	-0-	-240	-0-	318	1			N	-0-				456
*02	504 X	251	-0-	-253	-0-	171	1	56	3	N	22				478
						24	9								
03	837 X	414	-0-	-423	-0-	414	1			N	-0-				478

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																	
HAMILTON TRUST A 405																																	
WELL #: 3																																	
RRCID -> 276972																																	
COMPL. DATE 10/22/2015																																	
TOTAL DEPTH 12717													PERF.13249 - 18347																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
*04	5250 X	3959	-0-	-1291	-0-		69	1	2936	3	N	664	930	1			187																
							224	5	730	9																							
*05	5425 X	3791	-0-	-1634	-0-		30	1	3021	3	N	652	543	1			296																
							23	5	717	9																							
*06	5010 X	3629	-0-	-1381	-0-		30	1	2891	3	N	644	745	1			195																
							708	9																									
*07	5115 X	3804	-0-	-1311	-0-		49	1	2989	3	N	696	559	1			332																
							766	9																									
*08	4092 X	3648	-0-	-444	-0-		8	1	2969	3	N	610	738	1			204																
							671	9																									
*09	3960 X	3828	-0-	-132	-0-		31	1	2960	3	N	761	733	1			232																
							837	9																									
*10	3813 X	2700	-0-	-1113	-0-		23	1	2153	3	N	476					708																
							524	9																									
*11	3690 X	1521	-0-	-2169	-0-		51	1	1092	3	N	344	373	1			679																
							378	9																									
*12	3968 X	1388	-0-	-2580	-0-		131	1	910	3	N	315	363	1			631																
							347	9																									
*01	3968 X	1261	-0-	-2707	-0-		157	1	831	3	N	248	185	1			694																
							273	9																									
*02	3584 X	1337	-0-	-2247	-0-		177	1	894	3	N	242	367	1			569																
							266	9																									
03	2697 X	1877	-0-	-820	-0-		156	1	1336	3	N	350	342	1			577																
							385	9																									

HAMILTON TRUST UNIT D													WELL #: 3					RRCID -> 276976				COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 13374				PERF.13601 - 19091			
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	536	1			110																
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110																
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110																
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110																
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	53	9	N	48					158																
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	29	9	N	26					184																
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3	40	9	N	36					220																
*11	420 N	345	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	279	3	N	52					272																
							57	9																									
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	52	9	N	47					319																
*01	372 N	298	-0-	-74	-0-	-0-	9	1	245	3	N	40					359																
							44	9																									
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	N	286					645																
							315	9																									
*03	3100 N	14450	-0-	11350	11350	11350	32	1	12871	3	N	1406	1273	1			778																
							1547	9																									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13180		- 18345				
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	6													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-			1 442	1 5	5811 867	3 9	N	788	929 1				430
*05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-			5 40	1 5	5256 625	3 9	N	568	734 1				264
*06	4260 X	3426	-0-	-834	-0-			25 487	1 9	2914 2616	3 3	N	443	556 1				151
*07	7347 X	3139	-0-	-4208	-0-			123 3728	1 3	4568 583	3 9	N	694	538 1				263
*08	7347 X	4311	-0-	-3036	-0-			163 93	1 1	3623 2812	3 3	N	603	737 1				249
*09	7110 X	3385	-0-	-3725	-0-			663 480	9 9	175 4568	3 3	N	74	187 1				222
*10	5921 X	5454	-0-	-467	-0-			130 123	1 1	3923 4568	3 3	N	698	742 1				178
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-			81 768	9 9	73 4455	3 3	N	643	374 1				447
*12	4309 X	386	-0-	-3923	-0-			99 707	1 9	3958 734	3 9	N	667	730 1				384
*01	5456 X	4790	-0-	-666	-0-													
*02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-													
03	5456 X	4775	-0-	-681	-0-													

BUTLER UNIT B					WELL #:	2	RRCID -> 277555	COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13601		PERF.13833		- 16358				
*04	420 X	272	-0-	-148	-0-			124 3	1 5	40 105	3 9	N	95	19 0		135 1		106
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-			128 2	1 5	325 63	3 9	N	57	37 0				126
*06	360 X	219	-0-	-141	-0-			206 241	1 1	13 13352	9 3	N	12	1679 0		127 1		138
*07	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-			1905 237	9 1				1732					64
*08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-			1207 261	9 1	9344 7674	3 3	N	1097	1099 0				62
*09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-			1001 237	9 1	1835 227	3 3	N	910	911 0				61
*10	7905 X	2322	-0-	-5583	-0-			250 210	9 1	1 35	3 3	N	227	228 0				60
*11	7650 X	250	-0-	-7400	-0-			210 39	1 9				35	35 0				60
*12	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-			723 1282	1 9	9827 3	3 3	N	1165	682 0		351 1		192
*01	7905 X	1361	-0-	-6544	-0-			1285 73	9 1	3 7319	3 3	N	66	56 0		186 1		16
*02	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-			817 1122	1 9				1020	464 0		556 1		16
03	7905 X	7220	-0-	-685	-0-			221 922	1 9	6077 838	3 3	N	838	838 0				16

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 165

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												
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	9030 X	4498	-0-	-4532	-0-	11	1	3354	3	N	798	191
						255	5	878	9			
*05	9331 X	5492	-0-	-3839	-0-	4457	3	34	5	N	910	177
						1001	9					
*06	9030 X	3881	-0-	-5149	-0-	3151	3	730	9	N	664	283
*07	7347 X	4056	-0-	-3291	-0-	3329	3	727	9	N	661	209
*08	5487 X	4148	-0-	-1339	-0-	3380	3	768	9	N	698	165
*09	5310 X	3740	-0-	-1570	-0-	1	1	2967	3	N	702	306
						772	9					
*10	5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	40	1	3019	3	N	780	341
						858	9					
*11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	147	1	10896	3	N	1213	250
						1334	9					
*12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	142	1	8395	3	N	1021	361
						1123	9					
*01	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	199	1	6364	3	N	1086	153
						1195	9					
*02	10164 X	5751	-0-	-4413	-0-	230	1	4371	3	N	1045	286
						1150	9					
03	11253 X	8846	-0-	-2407	-0-	186	1	7537	3	N	1021	379
						1123	9					
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398												
*04	4230 X	213	-0-	-4017	-0-	102	3	8	5	N	94	250
						103	9					
*05	4371 X	304	-0-	-4067	-0-	2	1	158	3	N	130	201
						1	5	143	9			
*06	4140 X	583	-0-	-3557	-0-	421	3	162	9	N	147	163
*07	3782 X	263	-0-	-3519	-0-	3	1	141	3	N	108	271
						119	9					
*08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2339	3	622	9	N	565	288
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3926	3	680	9	N	618	346
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	2977	3	515	9	N	468	256
*11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4512	3	581	9	N	528	221
*12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	69	1	6451	3	N	643	310
						707	9					
*01	4774 X	3060	-0-	-1714	-0-	1	1	2571	3	N	444	184
						488	9					
*02	4760 X	141	-0-	-4619	-0-	1	1	52	3	N	80	264
						88	9					
03	5828 X	250	-0-	-5578	-0-	3	1	87	3	N	145	217
						160	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	4830 X	4256	-0-	-574	-0-		110 246	1 5	3233 667	3 9	N	606	885 1	111
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		64 31	1 5	4036 903	3 9	N	821	741 1	191
*06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		55 925	1 9	4396	3	N	841	745 1	287
*07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		206 926	1 9	4403	3	N	842	928 1	201
*08	4991 X	4171	-0-	-820	-0-		222 644	1 9	3305	3	N	585	548 1	238
*09	4830 X	3833	-0-	-997	-0-		296 656	1 9	2881	3	N	596	555 1	279
*10	4991 X	3236	-0-	-1755	-0-		413 579	1 9	2244	3	N	526	557 1	248
*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
*03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		340 673	1 9	2687	3	N	612	723 1	137
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
*04	6000 X	4884	-0-	-1116	-0-		459 259	1 5	3406 760	3 9	N	691	1019 1	139
*05	6200 X	3300	-0-	-2900	-0-		592 17	1 5	2190 501	3 9	N	455	510 1	84
*06	6450 X	3115	-0-	-3335	-0-		601 476	1 9	2038	3	N	433	360 1	157
*07	6665 X	2903	-0-	-3762	-0-		547 424	1 9	1932	3	N	385	365 1	177
*08	6665 X	2792	-0-	-3873	-0-		483 415	1 9	1894	3	N	377	344 1	210
*09	4890 X	2506	-0-	-2384	-0-		367 404	1 9	1735	3	N	367	357 1	220
*10	3286 X	1498	-0-	-1788	-0-		333 381	1 9	784	3	N	346	336 1	230
*11	3120 X	2420	-0-	-700	-0-		14 396	1 9	2010	3	N	360	372 1	218
*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
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		260 320	1 9	2502	3	N	291	185 1	289

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 167

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 3														
RRCID -> 278316														
COMPL. DATE 07/15/2016														
TOTAL DEPTH 13225														
PERF.13469 - 19600														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	255	1	12895	3	N	3995	4371	1	215
						982	5	4395	9					
*05	14229 X	5512	-0-	-8717	-0-	74	1	4357	3	N	953	1077	1	91
						33	5	1048	9					
*06	13770 X	4118	-0-	-9652	-0-	3344	3	774	9	N	704	533	1	262
*07	14229 X	4677	-0-	-9552	-0-	3851	3	826	9	N	751	913	1	100
*08	7803 X	4658	-0-	-3145	-0-	3859	3	799	9	N	726	738	1	88
*09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3737	3	765	9	N	695	545	1	238
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	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
*03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3285	3	734	9	N	667	505	1	245
BUTLER UNIT D														
WELL #: 2														
RRCID -> 278361														
COMPL. DATE 05/02/2016														
TOTAL DEPTH 13517														
PERF.13554 - 18650														
*04	6120 X	5696	-0-	-424	-0-	268	1	4302	3	N	739	739	0	29
						313	5	813	9					
*05	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	48	1	4227	3	N	604	606	0	27
						31	5	664	9					
*06	6120 X	5104	-0-	-1016	-0-	194	1	4115	3	N	723	722	0	28
						795	9							
*07	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	172	1	4709	3	N	893	892	0	29
						982	9							
*08	5890 X	964	-0-	-4926	-0-	56	1	750	3	N	144	151	0	22
						158	9							
*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							
03	7254 X	4786	-0-	-2468	-0-	128	1	3866	3	N	720	619	0	165 1 25
						792	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
M O	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
*04	14760 X	13322	-0-	-1438	-0-	205 1	11228 3	940	N	940	1099 1			453
						855 5	1034 9							
*05	15252 X	13239	-0-	-2013	-0-	304 1	11844 3	910	N	910	1073 1			290
						90 5	1001 9							
*06	14760 X	12318	-0-	-2442	-0-	342 1	11022 3	867	N	867	930 1			227
						954 9								
*07	15035 X	1097	-0-	-13938	-0-	261 1	757 3	72	N	72	186 1			113
						79 9								
*08	15035 X	265	-0-	-14770	-0-	264 1	1 9	1	N	1				114
*09	13320 X	289	-0-	-13031	-0-	289 1		-0-	N	-0-				114
*10	13237 X	1563	-0-	-11674	-0-	279 1	1071 3	194	N	194				308
						213 9								
*11	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	213 1	10917 3	1289	N	1289	1121 1			476
						1418 9								
*12	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	17 1	13026 3	1381	N	1381	1319 1			538
						1519 9								
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14099 3	1352 9	1229	N	1229	1311 1			456
*02	11704 X	11111	-0-	-593	-0-	4 1	10098 3	917	N	917	760 1			613
						1009 9								
03	14570 X	12678	-0-	-1892	-0-	11508 3	1170 9	1064	N	1064	1111 1			566
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
*04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	380 3	29 5	67	N	67				287
						74 9								
*05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	593 3	5 5	76	N	76	187 1			176
						84 9								
*06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	661 3	69 9	63	N	63				239
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	926 3	118 9	107	N	107	186 1			160
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	518 3	47 9	43	N	43				203
*09	480 N	207	-0-	-273	-0-	167 3	40 9	36	N	36				239
*10	496 N	444	-0-	-52	-0-	415 3	29 9	26	N	26				265
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	562 3	66 9	60	N	60				325
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	65 1	417 3	42	N	42				367
						46 9								
*01	434 N	172	-0-	-262	-0-	41 1	99 3	29	N	29	188 1			208
						32 9								
*02	448 N	161	-0-	-287	-0-	16 1	122 3	21	N	21				229
						23 9								
03	496 N	192	-0-	-304	-0-	32 1	151 3	8	N	8				237
						9 9								
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5190 X	3072	-0-	-2118	-0-	662	1	1722	3	Y	506	509	1	771
						131	5	557	9					
*05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	528	1	4616	3	Y	1380	1482	1	669
						35	5	1518	9					
*06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	541	1	3337	3	Y	1001	1112	1	558
						1101	9							
*07	T. A.	5094	-0-	5094	5094	523	1	3442	3	Y	1026	556	1	1028
						1129	9							
*08	T. A.	4867	-0-	4867	9961	551	1	3245	3	Y	974	1300	1	702
						1071	9							
*09	T. A.	4739	-0-	4739	14700	850	1	2835	3	Y	958	935	1	725
						1054	9							
*10	T. A.	3970	-0-	3970	18670	1484	1	1476	3	Y	918	927	1	716
						1010	9							
*11	T. A.	3772	-0-	3772	22442	1198	1	1606	3	Y	880	932	1	664
						968	9							
*12	25332 X	2890	-0-	-22442	-0-	1218	1	978	3	Y	631	568	1	727
						694	9							
*01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	1484	1	1572	3	Y	816	1079	1	464
						898	9							
*02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	949	1	1346	3	Y	613	554	1	523
						674	9							
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	693	1	2130	3	Y	775	727	1	571
						853	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
*04	1170 X	201	-0-	-969	-0-	201	1			N	-0-			207
*05	1054 X	197	-0-	-857	-0-	197	1			N	-0-			207
*06	1020 X	153	-0-	-867	-0-	153	1			N	-0-			207
*07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	1			N	-0-			207
*08	186 N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	N	-0-			207
*09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-			207
*10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-			207
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			207
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			207
*01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-			207
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-			207
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			207

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-		546 1	366 3	N	353	372 1		443	
							28 5	388 9						
*05	1302 X	1200	-0-	-102	-0-		543 1	319 3	N	305	520 1		228	
							2 5	336 9						
*06	2340 X	483	-0-	-1857	-0-		408 1	75 9	N	68	163 1		133	
*07	2418 X	402	-0-	-2016	-0-		402 1		N	-0-			133	
*08	2418 X	377	-0-	-2041	-0-		377 1		N	-0-			133	
*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	
03	372 X	86	-0-	-286	-0-		85 1	1 9	N	1			134	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	38406				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	38406				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	38406				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	38406				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	38406				Y	NO RPT			-0-	
03	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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190														
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-		615 3	47 5	N	-0-			381	
*05	986 X	986	-0-	-0-	-0-		979 3	7 5	N	-0-	183 1		198	
*06	360 X	116	-0-	-244	-0-		116 3		N	-0-	137 1		61	
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			61	
*08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			61	
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			61	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B															
WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733															
CNTY: DE WITT															
M O	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
*04	19800 X	14521	-0-	-5279	-0-	11178	3	851	5	N	2265	2217	1		283
						2492	9								
*05	20150 X	14639	-0-	-5511	-0-	12030	3	91	5	N	2289	2404	1		168
						2518	9								
*06	19230 X	14361	-0-	-4869	-0-	11900	3	2461	9	N	2237	1672	0	733 1	-0-
*07	19685 X	11817	-0-	-7868	-0-	11766	3	51	9	N	46				46
*08	14632 X	10803	-0-	-3829	-0-	8751	3	2052	9	N	1865	1866	0		45
*09	14010 X	13869	-0-	-141	-0-	11408	3	2461	9	N	2237	2237	0		45
*10	14663 X	13514	-0-	-1149	-0-	10940	3	2574	9	N	2340	2340	0		45
*11	14370 X	12718	-0-	-1652	-0-	10352	3	2366	9	N	2151	2157	0		39
*12	14322 X	11044	-0-	-3278	-0-	8820	3	2224	9	N	2022	2021	0		40
*01	14322 X	11483	-0-	-2839	-0-	9035	3	2448	9	N	2225	2225	0		40
*02	12936 X	9861	-0-	-3075	-0-	5	1	7806	3	N	1864	1862	0		42
						2050	9								
03	13516 X	9844	-0-	-3672	-0-	7763	3	2081	9	N	1892	1891	0		43
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893															
*04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	512	1	359	3	N	132				198
						27	5	145	9						
*05	1023 X	636	-0-	-387	-0-	504	1	132	9	N	120	180	1		138
*06	1080 X	863	-0-	-217	-0-	537	1	216	3	N	100	187	1		51
						110	9								
*07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	507	1	220	3	N	118				169
						130	9								
*08	651 N	612	-0-	-39	-0-	488	1	124	9	N	113	161	1		121
*09	870 N	668	-0-	-202	-0-	537	1	131	9	N	119	178	1		62
*10	868 N	744	-0-	-124	-0-	600	1	144	9	N	131	99	1		94
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	610	1	130	9	N	118	180	1		32
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	600	1	399	3	N	155				187
						171	9								
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	661	1	135	9	N	123	180	1		130
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	581	1	132	9	N	120	171	1		79
03	1178 N	681	-0-	-497	-0-	558	1	123	9	N	112	154	1		37
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
*04	9810 X	6759	-0-	-3051	-0-	4973	3	379	5	N	1279	1262	1		210
						1407	9								
*05	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	2	1	7105	3	N	1309	1452	1		67
						54	5	1440	9						
*06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	8279	3	1407	9	N	1279	942	0	331 1	73
*07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-				73
*08	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	8047	3	1345	9	N	1223	1224	0		72
*09	9690 X	8737	-0-	-953	-0-	7515	3	1222	9	N	1111	1111	0		72
*10	10013 X	8975	-0-	-1038	-0-	8	1	7612	3	N	1232	1233	0		71
						1355	9								
*11	9690 X	6142	-0-	-3548	-0-	86	1	5175	3	N	801	394	0	156 1	322
						881	9								
*12	9393 X	5726	-0-	-3667	-0-	4818	3	908	9	N	825	1124	1		23
*01	9393 X	7403	-0-	-1990	-0-	6149	3	1254	9	N	1140	1100	1		63
*02	8148 X	6703	-0-	-1445	-0-	5641	3	1062	9	N	965	922	1		106
03	8990 X	7213	-0-	-1777	-0-	6051	3	1162	9	N	1056	1103	1		59

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 13111		PERF.13218 - 17764							
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		4														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6960 X	6704	-0-		-256		-0-	42	1	4914	3	N	1249	1300	1			67
								374	5	1374	9							
*05	7192 X	2911	-0-		-4281		-0-	9	1	2240	3	N	586	543	1			110
								17	5	645	9							
*06	6480 X	6480	-0-		-0-		-0-	5103	3	1377	9	N	1252	36	0	1285	1	41
*07	6913 X	1234	-0-		-5679		-0-	1233	3	1	9	N	1					42
*08	6913 X	5762	-0-		-1151		-0-	4331	3	1431	9	N	1301	816	0	450	1	77
*09	6690 X	5877	-0-		-813		-0-	4664	3	1213	9	N	1103	1089	1			91
*10	6665 X	5708	-0-		-957		-0-	4538	3	1170	9	N	1064	1117	1			38
*11	6480 X	1278	-0-		-5202		-0-	548	3	730	9	N	664	533	1			169
*12	6076 X	5219	-0-		-857		-0-	97	1	3946	3	N	1069	1121	1			117
								1176	9									
*01	6731 X	6731	-0-		-0-		-0-	12	1	5389	3	N	1209	1266	1			60
								1330	9									
*02	5958 X	5958	-0-		-0-		-0-	1	1	4741	3	N	1105	1122	1			43
								1216	9									
03	5704 X	4888	-0-		-816		-0-	7	1	3932	3	N	863	723	1			183
								949	9									

D BAKER UNIT A				WELL #:		6	RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13238 - 18021					
*04	16316 X	16316	-0-		-0-		-0-	324	1	12575	3	N	2241	2241	0			13
								952	5	2465	9							
*05	16045 X	16045	-0-		-0-		-0-	330	1	13266	3	N	2135	2116	0			32
								100	5	2349	9							
*06	15099 X	15099	-0-		-0-		-0-	311	1	12483	3	N	2095	2019	0			108
								2305	9									
*07	15701 X	15701	-0-		-0-		-0-	342	1	12930	3	N	2208	2210	0			106
								2429	9									
*08	15303 X	15303	-0-		-0-		-0-	408	1	12586	3	N	2099	2101	0			104
								2309	9									
*09	17705 X	17705	-0-		-0-		-0-	379	1	15039	3	N	2079	2081	0			102
								2287	9									
*10	15187 X	15187	-0-		-0-		-0-	250	1	12703	3	N	2031	1002	0	931	1	200
								2234	9									
*11	14049 X	14049	-0-		-0-		-0-	283	1	11564	3	N	2002	2000	0	182	1	20
								2202	9									
*12	12736 X	12736	-0-		-0-		-0-	370	1	10497	3	N	1699	1699	0			20
								1869	9									
*01	13619 X	13619	-0-		-0-		-0-	407	1	11031	3	N	1983	1984	0			19
								2181	9									
*02	12292 X	12292	-0-		-0-		-0-	348	1	9979	3	N	1786	1786	0			19
								1965	9									
*03	13295 X	13295	-0-		-0-		-0-	351	1	10800	3	N	1949	1950	0			18
								2144	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	34509 X	34509	-0-	-0-	-0-	704	1	27576	3	Y	3785	3788	0		175
						2065	5	4164	9						
*05	32438 X	32438	-0-	-0-	-0-	691	1	28003	3	Y	3213	3207	0	117 1	64
						210	5	3534	9						
*06	34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	738	1	29822	3	Y	3453	3435	0		82
						3798	9								
*07	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	683	1	26080	3	Y	3363	3401	0		44
						3699	9								
*08	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	655	1	20313	3	Y	2955	2954	0		45
						3251	9								
*09	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	595	1	23727	3	Y	2646	2638	0		53
						2911	9								
*10	63865 X	63865	-0-	-0-	-0-	1000	1	51705	3	Y	10145	10137	0		61
						11160	9								
*11	45600 X	45600	-0-	-0-	-0-	910	1	37621	3	Y	6426	6420	0		67
						7069	9								
*12	33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	987	1	28200	3	Y	3718	3299	0		486
						4090	9								
*01	33676 X	33676	-0-	-0-	-0-	1054	1	28659	3	Y	3603	2990	0	988 1	111
						3963	9								
*02	30662 X	30662	-0-	-0-	-0-	898	1	25966	3	Y	3453	3443	0		121
						3798	9								
*03	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	920	1	28520	3	Y	3852	3849	0		124
						4237	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616															
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-
03 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															
*04	18480 X	14152	-0-	-4328	-0-	1177	1	10416	3	N	1605	1460	1		238
						793	5	1766	9						
*05	19096 X	15966	-0-	-3130	-0-	1100	1	12863	3	N	1732	1810	1		160
						98	5	1905	9						
*06	18480 X	15186	-0-	-3294	-0-	393	1	12780	3	N	1830	49	0	1852 1	89
						2013	9								
*07	17732 X	15825	-0-	-1907	-0-	602	1	15223	3	N	-0-				89
*08	15996 X	14215	-0-	-1781	-0-	1276	1	10960	3	N	1799	1801	0		87
						1979	9								
*09	15450 X	11583	-0-	-3867	-0-	1216	1	8640	3	N	1570	1570	0		87
						1727	9								
*10	15965 X	11665	-0-	-4300	-0-	1389	1	8540	3	N	1578	1578	0		87
						1736	9								
*11	15300 X	14066	-0-	-1234	-0-	1591	1	10834	3	N	1492	809	0	568 1	202
						1641	9								
*12	15810 X	12328	-0-	-3482	-0-	2272	1	8441	3	N	1468	630	0	920 1	120
						1615	9								
*01	14229 X	10919	-0-	-3310	-0-	1431	1	7887	3	N	1455	1496	1		79
						1601	9								
*02	13132 X	8625	-0-	-4507	-0-	765	1	6666	3	N	1085	275	0	737 1	152
						1194	9								
03	14539 X	9938	-0-	-4601	-0-	724	1	7891	3	N	1203	1263	1		92
						1323	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										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 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
*04	13590 X	11830	-0-	-1760	-0-	1798	1	8815	3	N	496	560	1	95
						671	5	546	9					
*05	14043 X	9006	-0-	-5037	-0-	1785	1	6420	3	N	684	731	1	48
						49	5	752	9					
*06	13590 X	2052	-0-	-11538	-0-	1853	1	193	3	N	5			53
						6	9							
*07	14043 X	2822	-0-	-11221	-0-	1916	1	903	3	N	3			56
						3	9							
*08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	1857	1	10332	3	N	1044	930	1	170
						1148	9							
*09	11820 X	9001	-0-	-2819	-0-	1833	1	6089	3	N	981	1105	1	46
						1079	9							
*10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1990	1	6596	3	N	902	749	1	199
						992	9							
*11	12900 X	8622	-0-	-4278	-0-	1777	1	5975	3	N	791	920	1	70
						870	9							
*12	13330 X	4459	-0-	-8871	-0-	1580	1	2323	3	N	505	563	1	12
						556	9							
*01	13330 X	4090	-0-	-9240	-0-	1718	1	1439	3	N	848	743	1	117
						933	9							
*02	8652 X	2346	-0-	-6306	-0-	1595	1	751	9	N	683	561	1	239
03	9579 X	2468	-0-	-7111	-0-	1608	1	860	9	N	782	918	1	103
M. KOOPMANN UNIT A										WELL #: 202		RRCID -> 282926		
												COMPL. DATE 05/23/2018		
												TOTAL DEPTH 13129		
												PERF.13288 - 18115		
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-
03	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		
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-
03	14B DENY	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														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-		161 1	6427 3	Y	1863	1861 0		86	
							472 5	2049 9						
*05	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-		165 1	6825 3	Y	1981	1956 0	72 1	39	
							50 5	2179 9						
*06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		87 1	3560 3	Y	881	899 0		21	
							969 9							
*07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-		191 1	7396 3	Y	2019	2014 0		26	
							2221 9							
*08	6820 X	6442	-0-	-378	-0-		145 1	4573 3	Y	1567	1569 0		24	
							1724 9							
*09	6600 X	975	-0-	-5625	-0-		3 1	172 3	Y	727	737 0		14	
							800 9							
*10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-		37 1	1940 3	Y	862	871 0		5	
							948 9							
*11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-				Y	-0-	5 0		-0-	
*12	6820 X	1798	-0-	-5022	-0-		44 1	1290 3	Y	422	367 0		55	
							464 9							
*01	6448 X	755	-0-	-5693	-0-		6 1	204 3	Y	495	399 0	136 1	15	
							545 9							
*02	2632 X	161	-0-	-2471	-0-		15 3	146 9	Y	133	143 0		5	
03	2914 X	2	-0-	-2912	-0-		2 3		Y	-0-	5 0		-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
*04	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-		12065 3	895 5	N	1728	1728 0		-0-	
							1901 9							
*05	9517 X	8637	-0-	-880	-0-		8199 3	62 5	N	342	342 0		-0-	
							376 9							
*06	9120 X	3996	-0-	-5124	-0-		3913 3	83 9	N	75	75 0		-0-	
*07	12090 X	6888	-0-	-5202	-0-		6686 3	202 9	N	184	184 0		-0-	
*08	12090 X	3251	-0-	-8839	-0-		3119 3	132 9	N	120	120 0		-0-	
*09	11700 X	3232	-0-	-8468	-0-		3002 3	230 9	N	209	209 0		-0-	
*10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-		8708 3	728 9	N	662	662 0		-0-	
*11	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		6984 3	303 9	N	275	275 0		-0-	
*12	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-		7758 3	525 9	N	477	477 0		-0-	
*01	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-		9262 3	873 9	N	794	794 0		-0-	
*02	8512 X	4433	-0-	-4079	-0-		4126 3	307 9	N	279	279 0		-0-	
03	9424 X	4578	-0-	-4846	-0-		4244 3	334 9	N	304	304 0		-0-	

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 #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304															
M O	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
*04	15810 X	3730	-0-	-12080	-0-	2844 675	3 9	211	5	N	614	614	0		-0-
*05	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21446 2223	3 9	161	5	N	2021	2021	0		-0-
*06	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	21728	3	2037	9	N	1852	1852	0		-0-
*07	18600 X	11637	-0-	-6963	-0-	9722	3	1915	9	N	1741	1741	0		-0-
*08	22506 X	14296	-0-	-8210	-0-	12277	3	2019	9	N	1835	1835	0		-0-
*09	21780 X	6747	-0-	-15033	-0-	4844	3	1903	9	N	1730	1730	0		-0-
*10	22506 X	9866	-0-	-12640	-0-	8187	3	1679	9	N	1526	1526	0		-0-
*11	21780 X	15773	-0-	-6007	-0-	13958	3	1815	9	N	1650	1650	0		-0-
*12	14632 X	14364	-0-	-268	-0-	12681	3	1683	9	N	1530	1530	0		-0-
*01	14291 X	12300	-0-	-1991	-0-	10729	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
*02	14728 X	12009	-0-	-2719	-0-	10540	3	1469	9	N	1335	1335	0		-0-
03	16306 X	13906	-0-	-2400	-0-	12404	3	1502	9	N	1365	1365	0		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246															
*04	17790 X	17023	-0-	-767	-0-	13180 2864	3 9	979	5	N	2604	2604	0		-0-
*05	20429 X	17614	-0-	-2815	-0-	14649 2856	3 9	109	5	N	2596	2596	0		-0-
*06	19770 X	16794	-0-	-2976	-0-	14180	3	2614	9	N	2376	2376	0		-0-
*07	20429 X	16774	-0-	-3655	-0-	14196	3	2578	9	N	2344	2344	0		-0-
*08	17608 X	16042	-0-	-1566	-0-	13410	3	2632	9	N	2393	2393	0		-0-
*09	17040 X	16114	-0-	-926	-0-	13404	3	2710	9	N	2464	2464	0		-0-
*10	17608 X	14847	-0-	-2761	-0-	12423	3	2424	9	N	2204	2204	0		-0-
*11	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	14224	3	2795	9	N	2541	2541	0		-0-
*12	16771 X	12290	-0-	-4481	-0-	10633	3	1657	9	N	1506	1506	0		-0-
*01	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	15638	3	2386	9	N	2169	2169	0		-0-
*02	15876 X	13417	-0-	-2459	-0-	11567	3	1850	9	N	1682	1682	0		-0-
03	17577 X	15167	-0-	-2410	-0-	13159	3	2008	9	N	1825	1825	0		-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345															
*04	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	172 1206	1 5	16192 3739	3 9	Y	3399	3396	0		10
*05	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	136 123	1 5	16495 3685	3 9	Y	3350	3352	0		8
*06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	157 3659	1 9	14925	3	Y	3326	3326	0		8
*07	20894 X	19689	-0-	-1205	-0-	177 3848	1 9	15664	3	Y	3498	3499	0		7
*08	20894 X	18317	-0-	-2577	-0-	146 3776	1 9	14395	3	Y	3433	3433	0		7
*09	20220 X	17074	-0-	-3146	-0-	159 3403	1 9	13512	3	Y	3094	3095	0		6
*10	20429 X	17966	-0-	-2463	-0-	127 3335	1 9	14504	3	Y	3032	3031	0		7
*11	19050 X	18791	-0-	-259	-0-	218 3660	1 9	14913	3	Y	3327	3327	0		7
*12	19685 X	17586	-0-	-2099	-0-	184 3347	1 9	14055	3	Y	3043	3043	0		7
*01	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	162 3163	1 9	15443	3	Y	2875	2876	0		6
*02	17528 X	16423	-0-	-1105	-0-	185 2693	1 9	13545	3	Y	2448	2447	0		7
03	19406 X	18772	-0-	-634	-0-	234 3832	1 9	14706	3	Y	3484	3484	0		7

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 177

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED									
HOOKS NO. 2										WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13258 - 18589	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-			125 880	1 5	11811 2716	3 9	Y	2469	2466	0			8	
*05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-			77 69	1 5	9349 2527	3 9	Y	2297	2299	0			6	
*06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-			100 2697	1 9	9553	3	Y	2452	2452	0			6	
*07	13950 X	11620	-0-	-2330	-0-			101 2556	1 9	8963	3	Y	2324	2325	0			5	
*08	13950 X	11507	-0-	-2443	-0-			89 2563	1 9	8855	3	Y	2330	2330	0			5	
*09	13500 X	12050	-0-	-1450	-0-			111 2473	1 9	9466	3	Y	2248	2248	0			5	
*10	12772 X	9389	-0-	-3383	-0-			66 1805	1 9	7518	3	Y	1641	1642	0			4	
*11	12360 X	10435	-0-	-1925	-0-			114 2474	1 9	7847	3	Y	2249	2248	0			5	
*12	12462 X	9768	-0-	-2694	-0-			99 2090	1 9	7579	3	Y	1900	1900	0			5	
*01	10819 X	6911	-0-	-3908	-0-			46 2371	1 9	4494	3	Y	2155	2155	0			5	
*02	9772 X	2374	-0-	-7398	-0-			15 1163	1 9	1196	3	Y	1057	1059	0			3	
03	10788 X	7537	-0-	-3251	-0-			79 2420	1 9	5038	3	Y	2200	2198	0			5	
HOOKS NO. 2										WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13182 - 18641	
*04	12990 X	6394	-0-	-6596	-0-			50 352	1 5	4743 1249	3 9	Y	1135	1137	0			3	
*05	13423 X	9767	-0-	-3656	-0-			61 55	1 5	7440 2211	3 9	Y	2010	2008	0			5	
*06	12990 X	9248	-0-	-3742	-0-			74 2133	1 9	7041	3	Y	1939	1939	0			5	
*07	11811 X	9519	-0-	-2292	-0-			81 2214	1 9	7224	3	Y	2013	2014	0			4	
*08	11811 X	10131	-0-	-1680	-0-			76 2479	1 9	7576	3	Y	2254	2254	0			4	
*09	9450 X	9346	-0-	-104	-0-			84 2132	1 9	7130	3	Y	1938	1938	0			4	
*10	9765 X	8663	-0-	-1102	-0-			57 2016	1 9	6590	3	Y	1833	1833	0			4	
*11	9810 X	9567	-0-	-243	-0-			106 2170	1 9	7291	3	Y	1973	1973	0			4	
*12	10137 X	7921	-0-	-2216	-0-			84 1462	1 9	6375	3	Y	1329	1330	0			3	
*01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-			90 2244	1 9	8657	3	Y	2040	2039	0			4	
*02	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-			97 2108	1 9	7164	3	Y	1916	1915	0			5	
*03	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-			120 2163	1 9	7592	3	Y	1966	1967	0			4	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED									
HOOKS NO. 2										WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	6660 X	1781	-0-	-4879	-0-			15	1	1420	3	Y	218	219	0			1	
								106	5	240	9								
*05	6882 X	59	-0-	-6823	-0-			59	3			Y	-0-	1	0			-0-	
*06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-							Y	-0-					-0-	
*08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-							Y	-0-					-0-	
*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.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HOOKS NO. 2										WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13070 - 18417	
*04	6630 X	801	-0-	-5829	-0-			6	1	571	3	Y	165	166	0			1	
								42	5	182	9								
*05	6851 X	3491	-0-	-3360	-0-			20	1	2510	3	Y	857	856	0			2	
								18	5	943	9								
*06	6630 X	4230	-0-	-2400	-0-			34	1	3291	3	Y	823	823	0			2	
								905	9										
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-			45	1	3999	3	Y	921	921	0			2	
								1013	9										
*08	4278 X	4119	-0-	-159	-0-			30	1	2981	3	Y	1007	1007	0			2	
								1108	9										
*09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-			39	1	3305	3	Y	852	852	0			2	
								937	9										
*10	4278 X	3644	-0-	-634	-0-			25	1	2886	3	Y	666	666	0			2	
								733	9										
*11	4140 X	2885	-0-	-1255	-0-			30	1	2063	3	Y	720	720	0			2	
								792	9										
*12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-			102	1	7699	3	Y	820	820	0			2	
								902	9										
*01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-			35	1	3332	3	Y	1064	1064	0			2	
								1170	9										
*02	4004 X	3958	-0-	-46	-0-			41	1	3000	3	Y	834	834	0			2	
								917	9										
03	5890 X	4020	-0-	-1870	-0-			49	1	3073	3	Y	816	816	0			2	
								898	9										
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13652 - 17898	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
P. CRAIN UNIT A																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 284289																	
COMPL. DATE 10/18/2018																	
TOTAL DEPTH 13439																	
PERF.13773 - 17735																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	12000 X	3302	-0-	-8698	-0-			65 1	2755 3	Y	250	250 0					-0-
								207 5	275 9								
*05	12400 X	4812	-0-	-7588	-0-			82 1	4361 3	Y	305	305 0					-0-
								33 5	336 9								
*06	11250 X	4441	-0-	-6809	-0-			63 1	4071 3	Y	279	279 0					-0-
								307 9									
*07	6200 X	2130	-0-	-4070	-0-			81 1	1845 3	Y	185	185 0					-0-
								204 9									
*08	4867 X	197	-0-	-4670	-0-			19 3	178 9	Y	162	162 0					-0-
*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									
03	9641 X	6294	-0-	-3347	-0-			304 1	5425 3	Y	514	514 0					-0-
								565 9									
P. CRAIN UNIT A																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 284347																	
COMPL. DATE 10/19/2018																	
TOTAL DEPTH 13432																	
PERF.13760 - 17795																	
*04	22140 X	382	-0-	-21758	-0-			8 1	335 3	Y	13	13 0					-0-
								25 5	14 9								
*05	22878 X	444	-0-	-22434	-0-			8 1	420 3	Y	12	12 0					-0-
								3 5	13 9								
*06	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-						Y	-0-					-0-
*07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						Y	-0-					-0-
*08	5580 X	138	-0-	-5442	-0-			6 1	132 3	Y	-0-						-0-
*09	480 X	85	-0-	-395	-0-			5 1	80 3	Y	-0-						-0-
*10	434 X	107	-0-	-327	-0-			3 1	104 3	Y	-0-						-0-
*11	120 X	34	-0-	-86	-0-			1 1	33 3	Y	-0-						-0-
*12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-			198 1	5165 3	Y	468	468 0					-0-
								515 9									
*01	T. A.	11877	-0-	11877	11877			388 1	10588 3	Y	819	819 0					-0-
								901 9									
*02	T. A.	66	-0-	66	11943			8 3	58 9	Y	53	53 0					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11943					Y	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A															
WELL #: 6															
RRCID -> 284348															
COMPL. DATE 10/18/2018															
TOTAL DEPTH 13588															
PERF.13909 - 17926															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	442	1	18576	3	Y	1392	1392	0	-0-	
						1400	5	1531	9						
*05	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	421	1	22266	3	Y	1190	1190	0	-0-	
						168	5	1309	9						
*06	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	275	1	17746	3	Y	1222	1222	0	-0-	
						1344	9								
*07	24025 X	18983	-0-	-5042	-0-	737	1	16824	3	Y	1293	1293	0	-0-	
						1422	9								
*08	24335 X	17895	-0-	-6440	-0-	712	1	15809	3	Y	1249	1249	0	-0-	
						1374	9								
*09	23550 X	15559	-0-	-7991	-0-	789	1	13142	3	Y	1480	1480	0	-0-	
						1628	9								
*10	24149 X	12820	-0-	-11329	-0-	356	1	11472	3	Y	902	902	0	-0-	
						992	9								
*11	19380 X	17897	-0-	-1483	-0-	435	1	16286	3	Y	1069	1069	0	-0-	
						1176	9								
*12	18972 X	9658	-0-	-9314	-0-	331	1	8633	3	Y	631	631	0	-0-	
						694	9								
*01	17887 X	10090	-0-	-7797	-0-	327	1	8929	3	Y	758	758	0	-0-	
						834	9								
*02	16716 X	14086	-0-	-2630	-0-	738	1	12522	3	Y	751	751	0	-0-	
						826	9								
*03	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	953	1	16962	3	Y	1328	1328	0	-0-	
						1461	9								

P. CRAIN UNIT A															
WELL #: 4															
RRCID -> 284351															
COMPL. DATE 10/18/2018															
TOTAL DEPTH 13520															
PERF.13733 - 17699															
*04	10620 X	8694	-0-	-1926	-0-	178	1	7469	3	Y	439	439	0	-0-	
						564	5	483	9						
*05	10974 X	5291	-0-	-5683	-0-	95	1	4990	3	Y	153	153	0	-0-	
						38	5	168	9						
*06	10710 X	7970	-0-	-2740	-0-	114	1	7359	3	Y	452	452	0	-0-	
						497	9								
*07	9145 X	8675	-0-	-470	-0-	342	1	7792	3	Y	492	492	0	-0-	
						541	9								
*08	9145 X	4848	-0-	-4297	-0-	190	1	4227	3	Y	392	392	0	-0-	
						431	9								
*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								
*03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	3	Y	104	104	0	-0-	
						114	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 #:	3	RRCID -> 284352				COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*04	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	248	1	10420	3	Y	812	812	0			-0-	
						785	5	893	9								
*05	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	225	1	11921	3	Y	739	739	0			-0-	
						90	5	813	9								
*06	12870 X	11010	-0-	-1860	-0-	157	1	10131	3	Y	656	656	0			-0-	
						722	9										
*07	13299 X	10421	-0-	-2878	-0-	405	1	9243	3	Y	703	703	0			-0-	
						773	9										
*08	13299 X	9209	-0-	-4090	-0-	363	1	8057	3	Y	717	717	0			-0-	
						789	9										
*09	12750 X	1321	-0-	-11429	-0-	44	1	767	3	Y	464	464	0			-0-	
						510	9										
*10	13051 X	43	-0-	-13008	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-	
*11	11010 X	13	-0-	-10997	-0-	13	3			Y	-0-					-0-	
*12	10416 X	55	-0-	-10361	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-	
*01	7161 X	49	-0-	-7112	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-	
*02	1232 X	3	-0-	-1229	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
STRAUBE UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 284577				COMPL. DATE 07/23/2018				TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489			
*04	27120 X	24491	-0-	-2629	-0-	18917	3	1410	5	N	3785	3785	0			-0-	
						4164	9										
*05	28024 X	24373	-0-	-3651	-0-	20065	3	150	5	N	3780	3780	0			-0-	
						4158	9										
*06	27090 X	23135	-0-	-3955	-0-	19122	3	4013	9	N	3648	3648	0			-0-	
*07	27993 X	23375	-0-	-4618	-0-	19312	3	4063	9	N	3694	3694	0			-0-	
*08	25668 X	22544	-0-	-3124	-0-	18648	3	3896	9	N	3542	3542	0			-0-	
*09	24480 X	21763	-0-	-2717	-0-	18023	3	3740	9	N	3400	3400	0			-0-	
*10	24366 X	21840	-0-	-2526	-0-	18104	3	3736	9	N	3396	3396	0			-0-	
*11	23130 X	22625	-0-	-505	-0-	19160	3	3465	9	N	3150	3150	0			-0-	
*12	23374 X	20090	-0-	-3284	-0-	17385	3	2705	9	N	2459	2459	0			-0-	
*01	22537 X	21092	-0-	-1445	-0-	17724	3	3368	9	N	3062	3062	0			-0-	
*02	21112 X	18064	-0-	-3048	-0-	15275	3	2789	9	N	2535	2535	0			-0-	
03	23374 X	20076	-0-	-3298	-0-	16951	3	3125	9	N	2841	2841	0			-0-	
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	4	RRCID -> 286238				COMPL. DATE 10/23/2019				TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007			
*04	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	336	1	13216	3	N	4346	4346	0			-0-	
						985	5	4781	9								
*05	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	376	1	13266	3	N	3920	3920	0			-0-	
						99	5	4312	9								
*06	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	342	1	14568	3	N	3668	3668	0			-0-	
						4035	9										
*07	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	393	1	14046	3	N	4085	4085	0			-0-	
						4494	9										
*08	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	425	1	13823	3	N	2597	2597	0			-0-	
						2857	9										
*09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	392	1	13596	3	N	4243	4243	0			-0-	
						4667	9										
*10	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	293	1	15727	3	N	3512	3512	0			-0-	
						3863	9										
*11	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	352	1	14332	3	N	3112	3112	0			-0-	
						3423	9										
*12	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	290	1	13618	3	N	2948	2948	0			-0-	
						3243	9										
*01	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	371	1	14010	3	N	3342	3342	0			-0-	
						3676	9										
*02	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	402	1	12811	3	N	3025	3025	0			-0-	
						3328	9										
*03	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	496	1	21378	3	N	3429	3429	0			-0-	
						3772	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169												
*04	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	605	1	23604	3	N	4963
							1773	5	5459	9		4963
*05	34203	X	34203	-0-	-0-	-0-	742	1	26129	3	N	6487
							196	5	7136	9		6487
*06	36032	X	36032	-0-	-0-	-0-	669	1	28475	3	N	6262
							6888	9				6262
*07	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	762	1	27125	3	N	6164
							6780	9				6164
*08	33130	X	33130	-0-	-0-	-0-	756	1	24711	3	N	6966
							7663	9				6966
*09	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	659	1	22686	3	N	4611
							5072	9				4611
*10	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	482	1	25872	3	N	4976
							5474	9				4976
*11	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	618	1	25177	3	N	5038
							5542	9				5038
*12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	654	1	30603	3	N	5146
							5661	9				5146
*01	31500	X	31500	-0-	-0-	-0-	650	1	24528	3	N	5747
							6322	9				5747
*02	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	596	1	19022	3	N	4969
							5466	9				4969
*03	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	585	1	25283	3	N	5199
							5719	9				5199
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333									
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
*04	35220 X	32493	-0-	-2727	-0-	212 1	26480 3	3	N
						2003 5	3798 9	9	
*05	34224 X	32165	-0-	-2059	-0-	199 1	28018 3	3	N
						212 5	3736 9	9	
*06	32400 X	18989	-0-	-13411	-0-	156 1	16401 3	3	N
						2432 9			
*07	33573 X	447	-0-	-33126	-0-	15 3	432 9	9	N
*08	33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-				N
*09	32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-				N
*10	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-				N
*11	18990 X	236	-0-	-18754	-0-	1 1	107 3	3	N
						128 9			
*12	434 X	4	-0-	-430	-0-	4 3			N
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847									
*04	44010 X	38276	-0-	-5734	-0-	248 1	30972 3	3	N
						2342 5	4714 9	9	
*05	42780 X	38124	-0-	-4656	-0-	233 1	32830 3	3	N
						248 5	4813 9	9	
*06	40920 X	39194	-0-	-1726	-0-	322 1	33801 3	3	N
						5071 9			
*07	48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	522 1	44264 3	3	N
						3710 9			
*08	43197 X	43197	-0-	-0-	-0-	417 1	38182 3	3	N
						4598 9			
*09	39180 X	26093	-0-	-13087	-0-	275 1	22941 3	3	N
						2877 9			
*10	48484 X	-0-	-0-	-48484	-0-				N
*11	49590 X	49590	-0-	-0-	-0-	237 1	41849 3	3	N
						7504 9			
*12	76330 X	76330	-0-	-0-	-0-	247 1	62674 3	3	N
						13409 9			
*01	67642 X	67642	-0-	-0-	-0-	175 1	54102 3	3	N
						13365 9			
*02	45864 X	21634	-0-	-24230	-0-	306 1	18512 3	3	N
						2816 9			
03	50778 X	22247	-0-	-28531	-0-	419 1	18469 3	3	N
						3359 9			
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864									
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
03	4557	X	688	-0-	-3869	-0-		26	3	662	9	N	602	602 0	-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720															
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3000	N	70620	-0-	67620	67620		331	1	58527	3	N	10693	10693 0	-0-
								11762	9						
*12	3100	N	52549	-0-	49449	117069		161	1	40931	3	N	10415	10415 0	-0-
								11457	9						
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	113969					N	-0-			-0-
*02	113969	X	-0-	-0-	-113969	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325															
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
ADIX UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13486 - 18253	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04		48333 X	48333	-0-	-0-	-0-			940 1	38414 3			N	5545	5545 0				-0-
									2879 5	6100 9									
*05		45585 X	45585	-0-	-0-	-0-			937 1	38416 3			N	5404	5404 0				-0-
									288 5	5944 9									
*06		45423 X	45423	-0-	-0-	-0-			896 1	38501 3			N	5478	5478 0				-0-
									6026 9										
*07		45651 X	45651	-0-	-0-	-0-			953 1	38825 3			N	5339	5339 0				-0-
									5873 9										
*08		43364 X	43364	-0-	-0-	-0-			821 1	36889 3			N	5140	5140 0				-0-
									5654 9										
*09		40430 X	40430	-0-	-0-	-0-			735 1	34435 3			N	4782	4782 0				-0-
									5260 9										
*10		40051 X	40051	-0-	-0-	-0-			1001 1	34046 3			N	4549	4549 0				-0-
									5004 9										
*11		33527 X	33527	-0-	-0-	-0-			1118 1	27857 3			N	4138	4138 0				-0-
									4552 9										
*12		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-			1004 1	36198 3			N	4641	4641 0				-0-
									5105 9										
*01		42269 X	42269	-0-	-0-	-0-			1010 1	35986 3			N	4794	4794 0				-0-
									5273 9										
*02		40272 X	40272	-0-	-0-	-0-			980 1	34344 3			N	4498	4498 0				-0-
									4948 9										
*03		41598 X	41598	-0-	-0-	-0-			1062 1	35554 3			N	4529	4529 0				-0-
									4982 9										
ADIX UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13656 - 18150	
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ADIX UNIT A										WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842	
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ADIX UNIT A										WELL #: 5		RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13436 - 17996	
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 186

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157															
M O	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
*04	40950 X	36908	-0-	-4042	-0-	31053	3	2355	5	N	3182	3182	0		-0-
						3500	9								
*05	42315 X	36264	-0-	-6051	-0-	32819	3	249	5	N	2905	2905	0		-0-
						3196	9								
*06	38940 X	33148	-0-	-5792	-0-	30211	3	2937	9	N	2670	2670	0		-0-
*07	40238 X	35544	-0-	-4694	-0-	32464	3	3080	9	N	2800	2800	0		-0-
*08	40238 X	28371	-0-	-11867	-0-	3	1	26220	3	N	1953	1953	0		-0-
						2148	9								
*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	22597	-0-	-4703	-0-	39	1	19837	3	N	2474	2474	0		-0-
						2721	9								
*03	31981 X	31981	-0-	-0-	-0-	105	1	28529	3	N	3043	3043	0		-0-
						3347	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
*04	54930 X	40947	-0-	-13983	-0-	34382	3	2607	5	N	3598	3598	0		-0-
						3958	9								
*05	56761 X	39628	-0-	-17133	-0-	35420	3	268	5	N	3582	3582	0		-0-
						3940	9								
*06	52590 X	36459	-0-	-16131	-0-	32723	3	3736	9	N	3396	3396	0		-0-
*07	51026 X	31136	-0-	-19890	-0-	27562	3	3574	9	N	3249	3249	0		-0-
*08	46345 X	30744	-0-	-15601	-0-	3	1	27754	3	N	2715	2715	0		-0-
						2987	9								
*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								
03	33170 X	9291	-0-	-23879	-0-	31	1	8292	3	N	880	880	0		-0-
						968	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	83430 X	74067	-0-		-9363	-0-	62590	3	4746	5	N	6119	6119	0		-0-
							6731	9								
*05	86211 X	71723	-0-		-14488	-0-	64604	3	489	5	N	6027	6027	0		-0-
							6630	9								
*06	83430 X	64980	-0-		-18450	-0-	58868	3	6112	9	N	5556	5556	0		-0-
*07	78678 X	65224	-0-		-13454	-0-	58985	3	6239	9	N	5672	5672	0		-0-
*08	78678 X	46505	-0-		-32173	-0-	5	1	41992	3	N	4098	4098	0		-0-
							4508	9								
*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								
03	58063 X	51694	-0-		-6369	-0-	172	1	46354	3	N	4698	4698	0		-0-
							5168	9								

SAUNDERS UNIT A					WELL #:	7	RRCID -> 288630	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL DEPTH 13278	PERF.13476	- 19121					
*04	25530 X	17537	-0-		-7993	-0-	13201	3	991	5	N	3041	3041	0		-0-
							3345	9								
*05	24490 X	17263	-0-		-7227	-0-	13834	3	104	5	N	3023	3023	0		-0-
							3325	9								
*06	22470 X	15060	-0-		-7410	-0-	12113	3	2947	9	N	2679	2679	0		-0-
*07	21514 X	16260	-0-		-5254	-0-	13023	3	3237	9	N	2943	2943	0		-0-
*08	21018 X	16073	-0-		-4945	-0-	12815	3	3258	9	N	2962	2962	0		-0-
*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	10966	-0-		-6302	-0-	7741	3	2325	9	N	2114	2114	0		-0-
*01	16058 X	11540	-0-		-4518	-0-	9130	3	2410	9	N	2191	2191	0		-0-
*02	14168 X	9606	-0-		-4562	-0-	7543	3	2063	9	N	1875	1875	0		-0-
03	14074 X	12159	-0-		-1915	-0-	9786	3	2373	9	N	2157	2157	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333						
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1										RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	43380 X	28313	-0-	-15067	-0-	12	1	24374	3	N	1886	1886	0			-0-
						1852	5	2075	9							
*05	39370 X	27726	-0-	-11644	-0-	10	1	25407	3	N	1924	1924	0			-0-
						193	5	2116	9							
*06	34980 X	25352	-0-	-9628	-0-	14	1	23396	3	N	1765	1765	0			-0-
						1942	9									
*07	33759 X	24699	-0-	-9060	-0-	28	1	22764	3	N	1734	1734	0			-0-
						1907	9									
*08	31620 X	23660	-0-	-7960	-0-	50	1	21773	3	N	1670	1670	0			-0-
						1837	9									
*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									
03	19468 X	15962	-0-	-3506	-0-	57	1	14576	3	N	1208	1208	0			-0-
						1329	9									
SAUNDERS UNIT A										WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179						
*04	54360 X	33463	-0-	-20897	-0-	25452	3	1913	5	N	5544	5544	0			-0-
						6098	9									
*05	48701 X	33074	-0-	-15627	-0-	26804	3	201	5	N	5517	5517	0			-0-
						6069	9									
*06	41520 X	30133	-0-	-11387	-0-	24654	3	5479	9	N	4981	4981	0			-0-
*07	39680 X	29870	-0-	-9810	-0-	24325	3	5545	9	N	5041	5041	0			-0-
*08	37169 X	28312	-0-	-8857	-0-	22946	3	5366	9	N	4878	4878	0			-0-
*09	33450 X	26821	-0-	-6629	-0-	21592	3	5229	9	N	4754	4754	0			-0-
*10	33077 X	27109	-0-	-5968	-0-	21882	3	5227	9	N	4752	4752	0			-0-
*11	30120 X	24593	-0-	-5527	-0-	19864	3	4729	9	N	4299	4299	0			-0-
*12	29884 X	22986	-0-	-6898	-0-	18825	3	4161	9	N	3783	3783	0			-0-
*01	28303 X	22989	-0-	-5314	-0-	18680	3	4309	9	N	3917	3917	0			-0-
*02	25032 X	20592	-0-	-4440	-0-	16947	3	3645	9	N	3314	3314	0			-0-
03	27094 X	19973	-0-	-7121	-0-	16190	3	3783	9	N	3439	3439	0			-0-

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 #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	37410 X	25230	-0-	-12180	-0-	19753	3	1488	5	N	3626	3626 0	-0-
						3989	9						
*05	36580 X	24996	-0-	-11584	-0-	20832	3	157	5	N	3643	3643 0	-0-
						4007	9						
*06	31350 X	23995	-0-	-7355	-0-	20358	3	3637	9	N	3306	3306 0	-0-
*07	29140 X	21974	-0-	-7166	-0-	18264	3	3710	9	N	3373	3373 0	-0-
*08	28210 X	19590	-0-	-8620	-0-	16401	3	3189	9	N	2899	2899 0	-0-
*09	25230 X	17967	-0-	-7263	-0-	15053	3	2914	9	N	2649	2649 0	-0-
*10	24986 X	18289	-0-	-6697	-0-	15148	3	3141	9	N	2855	2855 0	-0-
*11	24000 X	18214	-0-	-5786	-0-	14500	3	3714	9	N	3376	3376 0	-0-
*12	21979 X	17049	-0-	-4930	-0-	14078	3	2971	9	N	2701	2701 0	-0-
*01	19592 X	16914	-0-	-2678	-0-	13971	3	2943	9	N	2675	2675 0	-0-
*02	16996 X	14641	-0-	-2355	-0-	12456	3	2185	9	N	1986	1986 0	-0-
03	18817 X	18030	-0-	-787	-0-	14871	3	3159	9	N	2872	2872 0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350													
*04	16650 X	12600	-0-	-4050	-0-	10131	3	764	5	N	1550	1550 0	-0-
						1705	9						
*05	15159 X	10363	-0-	-4796	-0-	8727	3	66	5	N	1427	1427 0	-0-
						1570	9						
*06	13470 X	6101	-0-	-7369	-0-	5159	3	942	9	N	856	856 0	-0-
*07	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	10863	3	1822	9	N	1656	1656 0	-0-
*08	13020 X	12831	-0-	-189	-0-	11017	3	1814	9	N	1649	1649 0	-0-
*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-
03	11563 X	8263	-0-	-3300	-0-	7212	3	1051	9	N	955	955 0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265													
*04	28920 X	17854	-0-	-11066	-0-	13702	3	1031	5	N	2837	2837 0	-0-
						3121	9						
*05	26536 X	17658	-0-	-8878	-0-	14485	3	109	5	N	2785	2785 0	-0-
						3064	9						
*06	21960 X	16444	-0-	-5516	-0-	13620	3	2824	9	N	2567	2567 0	-0-
*07	21018 X	13792	-0-	-7226	-0-	11362	3	2430	9	N	2209	2209 0	-0-
*08	19096 X	14375	-0-	-4721	-0-	11689	3	2686	9	N	2442	2442 0	-0-
*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-
03	13826 X	10664	-0-	-3162	-0-	8752	3	1912	9	N	1738	1738 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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	33690 X	25113	-0-	-8577	-0-	19227	3	1446	5	N	4036	4036	0	-0-						
						4440	9													
*05	32116 X	24958	-0-	-7158	-0-	20319	3	153	5	N	4078	4078	0	-0-						
						4486	9													
*06	28890 X	23653	-0-	-5237	-0-	19422	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-						
*07	28086 X	23272	-0-	-4814	-0-	19077	3	4195	9	N	3814	3814	0	-0-						
*08	26722 X	21681	-0-	-5041	-0-	17700	3	3981	9	N	3619	3619	0	-0-						
*09	25110 X	20596	-0-	-4514	-0-	16721	3	3875	9	N	3523	3523	0	-0-						
*10	24955 X	20953	-0-	-4002	-0-	17059	3	3894	9	N	3540	3540	0	-0-						
*11	23640 X	19325	-0-	-4315	-0-	15923	3	3402	9	N	3093	3093	0	-0-						
*12	23281 X	18207	-0-	-5074	-0-	15231	3	2976	9	N	2705	2705	0	-0-						
*01	21669 X	18498	-0-	-3171	-0-	15195	3	3303	9	N	3003	3003	0	-0-						
*02	19236 X	15864	-0-	-3372	-0-	12978	3	2886	9	N	2624	2624	0	-0-						
03	20956 X	17880	-0-	-3076	-0-	14645	3	3235	9	N	2941	2941	0	-0-						
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335																				
*04	52230 X	34932	-0-	-17298	-0-	15	1	29467	3	N	2920	2920	0	-0-						
						2238	5	3212	9											
*05	49755 X	34436	-0-	-15319	-0-	12	1	30947	3	N	2947	2947	0	-0-						
						235	5	3242	9											
*06	43860 X	31376	-0-	-12484	-0-	17	1	28372	3	N	2715	2715	0	-0-						
						2987	9													
*07	40889 X	30909	-0-	-9980	-0-	35	1	27890	3	N	2713	2713	0	-0-						
						2984	9													
*08	38192 X	29611	-0-	-8581	-0-	61	1	26667	3	N	2621	2621	0	-0-						
						2883	9													
*09	34920 X	27881	-0-	-7039	-0-	55	1	25135	3	N	2446	2446	0	-0-						
						2691	9													
*10	34441 X	27929	-0-	-6512	-0-	75	1	25162	3	N	2447	2447	0	-0-						
						2692	9													
*11	31380 X	28914	-0-	-2466	-0-	106	1	26322	3	N	2260	2260	0	-0-						
						2486	9													
*12	30907 X	29028	-0-	-1879	-0-	126	1	26220	3	N	2438	2438	0	-0-						
						2682	9													
*01	29605 X	26530	-0-	-3075	-0-	112	1	23728	3	N	2445	2445	0	-0-						
						2690	9													
*02	26992 X	24404	-0-	-2588	-0-	113	1	21884	3	N	2188	2188	0	-0-						
						2407	9													
03	29884 X	25023	-0-	-4861	-0-	88	1	22385	3	N	2318	2318	0	-0-						
						2550	9													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										RRCID -> 288965		COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL DEPTH 13384		PERF.13200 - 17782	
STANCHOS UNIT A WELL #: 10																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	34500 X	13283	-0-	-21217	-0-	5	1	10650	3	N	1656	1656	0	-0-			
						806	5	1822	9								
*05	27838 X	11616	-0-	-16222	-0-	4	1	9891	3	N	1496	1496	0	-0-			
						75	5	1646	9								
*06	19860 X	6745	-0-	-13115	-0-	3	1	5674	3	N	971	971	0	-0-			
						1068	9										
*07	20522 X	588	-0-	-19934	-0-	17	3	571	9	N	519	519	0	-0-			
*08	15407 X	810	-0-	-14597	-0-	23	3	787	9	N	715	715	0	-0-			
*09	13290 X	6105	-0-	-7185	-0-	11	1	4988	3	N	1005	1005	0	-0-			
						1106	9										
*10	11625 X	4501	-0-	-7124	-0-	11	1	3669	3	N	746	746	0	-0-			
						821	9										
*11	6750 X	1089	-0-	-5661	-0-	2	1	501	3	N	533	533	0	-0-			
						586	9										
*12	6324 X	448	-0-	-5876	-0-	12	3	436	9	N	396	396	0	-0-			
*01	6324 X	217	-0-	-6107	-0-	6	3	211	9	N	192	192	0	-0-			
*02	5712 X	279	-0-	-5433	-0-	52	3	227	9	N	206	206	0	-0-			
03	4495 X	210	-0-	-4285	-0-	11	3	199	9	N	181	181	0	-0-			
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1										RRCID -> 289045		COMPL. DATE 07/14/2020		TOTAL DEPTH 13462		PERF.13309 - 22666	
*04	63510 X	49178	-0-	-14332	-0-	21	1	42296	3	N	3315	3315	0	-0-			
						3214	5	3647	9								
*05	65131 X	48598	-0-	-16533	-0-	18	1	44578	3	N	3331	3331	0	-0-			
						338	5	3664	9								
*06	61980 X	43664	-0-	-18316	-0-	24	1	40317	3	N	3021	3021	0	-0-			
						3323	9										
*07	56513 X	42061	-0-	-14452	-0-	48	1	38811	3	N	2911	2911	0	-0-			
						3202	9										
*08	55056 X	40389	-0-	-14667	-0-	85	1	37103	3	N	2910	2910	0	-0-			
						3201	9										
*09	49170 X	37130	-0-	-12040	-0-	75	1	34085	3	N	2700	2700	0	-0-			
						2970	9										
*10	48608 X	35671	-0-	-12937	-0-	98	1	32684	3	N	2626	2626	0	-0-			
						2889	9										
*11	43650 X	34040	-0-	-9610	-0-	125	1	31046	3	N	2608	2608	0	-0-			
						2869	9										
*12	42067 X	32495	-0-	-9572	-0-	143	1	29620	3	N	2484	2484	0	-0-			
						2732	9										
*01	40393 X	32569	-0-	-7824	-0-	139	1	29636	3	N	2540	2540	0	-0-			
						2794	9										
*02	34664 X	28022	-0-	-6642	-0-	131	1	25487	3	N	2185	2185	0	-0-			
						2404	9										
03	35681 X	29914	-0-	-5767	-0-	107	1	27265	3	N	2311	2311	0	-0-			
						2542	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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	56460 X	43208	-0-	-13252	-0-			18	1	36542	3	N	3521	3521	0			-0-
								2775	5	3873	9							
*05	56451 X	43360	-0-	-13091	-0-			16	1	39131	3	N	3560	3560	0			-0-
								297	5	3916	9							
*06	50670 X	41380	-0-	-9290	-0-			23	1	37719	3	N	3307	3307	0			-0-
								3638	9									
*07	49972 X	42465	-0-	-7507	-0-			48	1	38731	3	N	3351	3351	0			-0-
								3686	9									
*08	48453 X	40663	-0-	-7790	-0-			84	1	36821	3	N	3416	3416	0			-0-
								3758	9									
*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									
03	36549 X	32585	-0-	-3964	-0-			115	1	29295	3	N	2886	2886	0			-0-
								3175	9									

HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021																		
*04	27090 X	17064	-0-	-10026	-0-			9	1	13652	3	N	2163	2163	0			-0-
								1024	5	2379	9							
*05	25668 X	16781	-0-	-8887	-0-			11	1	14295	3	N	2153	2153	0			-0-
								107	5	2368	9							
*06	22740 X	16257	-0-	-6483	-0-			13	1	13983	3	N	2055	2055	0			-0-
								2261	9									
*07	21483 X	14899	-0-	-6584	-0-			10	1	12787	3	N	1911	1911	0			-0-
								2102	9									
*08	19220 X	13800	-0-	-5420	-0-			5	1	11707	3	N	1898	1898	0			-0-
								2088	9									
*09	17070 X	12865	-0-	-4205	-0-			5	1	11008	3	N	1684	1684	0			-0-
								1852	9									
*10	16802 X	14602	-0-	-2200	-0-			9	1	12571	3	N	1838	1838	0			-0-
								2022	9									
*11	16260 X	11923	-0-	-4337	-0-			11	1	10151	3	N	1601	1601	0			-0-
								1761	9									
*12	14911 X	11792	-0-	-3119	-0-			13	1	10044	3	N	1577	1577	0			-0-
								1735	9									
*01	14601 X	11783	-0-	-2818	-0-			16	1	9917	3	N	1682	1682	0			-0-
								1850	9									
*02	13188 X	11071	-0-	-2117	-0-			27	1	9589	3	N	1323	1323	0			-0-
								1455	9									
*03	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-			31	1	12894	3	N	2075	2075	0			-0-
								2283	9									

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 193

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					WELL #:		1		RRCID -> 289206		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13445		PERF.13433 - 23263	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	52530 X	34565	-0-	-17965	-0-	20	1	28863	3	N	3178	3178	0			-0-
						2186	5	3496	9							
*05	49383 X	34169	-0-	-15214	-0-	23	1	30464	3	N	3137	3137	0			-0-
						231	5	3451	9							
*06	43290 X	32817	-0-	-10473	-0-	27	1	29495	3	N	2995	2995	0			-0-
						3295	9									
*07	41757 X	31053	-0-	-10704	-0-	22	1	27787	3	N	2949	2949	0			-0-
						3244	9									
*08	38192 X	28715	-0-	-9477	-0-	11	1	25681	3	N	2748	2748	0			-0-
						3023	9									
*09	34560 X	28165	-0-	-6395	-0-	11	1	25359	3	N	2541	2541	0			-0-
						2795	9									
*10	34162 X	32114	-0-	-2048	-0-	21	1	29077	3	N	2742	2742	0			-0-
						3016	9									
*11	32820 X	29162	-0-	-3658	-0-	28	1	26353	3	N	2528	2528	0			-0-
						2781	9									
*12	31062 X	28805	-0-	-2257	-0-	33	1	26026	3	N	2496	2496	0			-0-
						2746	9									
*01	32116 X	27756	-0-	-4360	-0-	40	1	24973	3	N	2494	2494	0			-0-
						2743	9									
*02	29008 X	20495	-0-	-8513	-0-	52	1	18670	3	N	1612	1612	0			-0-
						1773	9									
*03	37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	82	1	33762	3	N	3651	3651	0			-0-
						4016	9									
HOOKS 4-HARDESTY A USW D					WELL #:		1		RRCID -> 289337		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13360 - 23417	
*04	82080 X	76967	-0-	-5113	-0-	44	1	63910	3	N	7475	7475	0			-0-
						4790	5	8223	9							
*05	78306 X	71496	-0-	-6810	-0-	47	1	63277	3	N	6998	6998	0			-0-
						474	5	7698	9							
*06	71970 X	61597	-0-	-10373	-0-	49	1	54885	3	N	6057	6057	0			-0-
						6663	9									
*07	79546 X	68657	-0-	-10889	-0-	47	1	60994	3	N	6924	6924	0			-0-
						7616	9									
*08	79546 X	64605	-0-	-14941	-0-	24	1	56648	3	N	7212	7212	0			-0-
						7933	9									
*09	76980 X	59269	-0-	-17711	-0-	23	1	52258	3	N	6353	6353	0			-0-
						6988	9									
*10	71486 X	63104	-0-	-8382	-0-	41	1	55929	3	N	6485	6485	0			-0-
						7134	9									
*11	66450 X	58329	-0-	-8121	-0-	56	1	51787	3	N	5896	5896	0			-0-
						6486	9									
*12	68665 X	55815	-0-	-12850	-0-	63	1	49556	3	N	5633	5633	0			-0-
						6196	9									
*01	64604 X	55639	-0-	-8965	-0-	78	1	49307	3	N	5685	5685	0			-0-
						6254	9									
*02	57008 X	13327	-0-	-43681	-0-	32	1	11472	3	N	1657	1657	0			-0-
						1823	9									
03	63116 X	-0-	-0-	-63116	-0-					N	4	4	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	58410 X	41215	-0-	-17195	-0-	24 1	34184 3	2587 5	4420 9	N	4018	4018 0		-0-
*05	55056 X	40481	-0-	-14575	-0-	27 1	35821 3	271 5	4362 9	N	3965	3965 0		-0-
*06	49500 X	37140	-0-	-12360	-0-	30 1	33081 3	4029 9		N	3663	3663 0		-0-
*07	47957 X	37310	-0-	-10647	-0-	26 1	33258 3	4026 9		N	3660	3660 0		-0-
*08	45074 X	34132	-0-	-10942	-0-	13 1	30296 3	3823 9		N	3475	3475 0		-0-
*09	41220 X	30803	-0-	-10417	-0-	12 1	27297 3	3494 9		N	3176	3176 0		-0-
*10	40486 X	29680	-0-	-10806	-0-	19 1	26167 3	3494 9		N	3176	3176 0		-0-
*11	37140 X	27330	-0-	-9810	-0-	26 1	24066 3	3238 9		N	2944	2944 0		-0-
*12	37324 X	28345	-0-	-8979	-0-	32 1	25065 3	32 1	25065 3	N	2953	2953 0		-0-
*01	34131 X	28475	-0-	-5656	-0-	40 1	25205 3	3248 9		N	2936	2936 0		-0-
*02	28756 X	25122	-0-	-3634	-0-	62 1	22340 3	3230 9		N	2473	2473 0		-0-
03	29667 X	27715	-0-	-1952	-0-	59 1	24372 3	2720 9		N	2985	2985 0		-0-
						3284 9								
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*04	58020 X	27630	-0-	-30390	-0-	21823 3	1649 5	4158 9		Y	3780	3780 0		-0-
*05	56234 X	35177	-0-	-21057	-0-	29599 3	223 5	5355 9		Y	4868	4868 0		-0-
*06	54630 X	30834	-0-	-23796	-0-	26224 3	4610 9			Y	4191	4191 0		-0-
*07	38998 X	29107	-0-	-9891	-0-	24651 3	4456 9			Y	4051	4051 0		-0-
*08	38998 X	27852	-0-	-11146	-0-	23588 3	4264 9			Y	3876	3876 0		-0-
*09	34050 X	24994	-0-	-9056	-0-	21097 3	3897 9			Y	3543	3543 0		-0-
*10	35185 X	20067	-0-	-15118	-0-	16867 3	3200 9			Y	2909	2909 0		-0-
*11	30840 X	15019	-0-	-15821	-0-	12504 3	2515 9			Y	2286	2286 0		-0-
*12	29109 X	18285	-0-	-10824	-0-	14967 3	3318 9			Y	3016	3016 0		-0-
*01	27838 X	17884	-0-	-9954	-0-	14632 3	3252 9			Y	2956	2956 0		-0-
*02	23324 X	14862	-0-	-8462	-0-	12124 3	2738 9			Y	2489	2489 0		-0-
03	20057 X	15158	-0-	-4899	-0-	12365 3	2793 9			Y	2539	2539 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598															
M O	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
*04	46440 X	36676	-0-	-9764	-0-	30315	3	2299	5	Y	3693	3693	0		-0-
						4062	9								
*05	47988 X	32590	-0-	-15398	-0-	28622	3	217	5	Y	3410	3410	0		-0-
						3751	9								
*06	46290 X	29077	-0-	-17213	-0-	25742	3	3335	9	Y	3032	3032	0		-0-
*07	37603 X	28273	-0-	-9330	-0-	24992	3	3281	9	Y	2983	2983	0		-0-
*08	37603 X	25559	-0-	-12044	-0-	22538	3	3021	9	Y	2746	2746	0		-0-
*09	36390 X	23628	-0-	-12762	-0-	20743	3	2885	9	Y	2623	2623	0		-0-
*10	32581 X	24075	-0-	-8506	-0-	21112	3	2963	9	Y	2694	2694	0		-0-
*11	29070 X	23731	-0-	-5339	-0-	20893	3	2838	9	Y	2580	2580	0		-0-
*12	28272 X	22832	-0-	-5440	-0-	19840	3	2992	9	Y	2720	2720	0		-0-
*01	25544 X	22286	-0-	-3258	-0-	19341	3	2945	9	Y	2677	2677	0		-0-
*02	22148 X	19769	-0-	-2379	-0-	17160	3	2609	9	Y	2372	2372	0		-0-
03	24521 X	21800	-0-	-2721	-0-	18983	3	2817	9	Y	2561	2561	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503															
*04	45300 X	40517	-0-	-4783	-0-	33634	3	2543	5	Y	3945	3945	0		-0-
						4340	9								
*05	42253 X	40530	-0-	-1723	-0-	36200	3	274	5	Y	3687	3687	0		-0-
						4056	9								
*06	40980 X	35491	-0-	-5489	-0-	31947	3	3544	9	Y	3222	3222	0		-0-
*07	37200 X	33401	-0-	-3799	-0-	29981	3	3420	9	Y	3109	3109	0		-0-
*08	37200 X	30848	-0-	-6352	-0-	27614	3	3234	9	Y	2940	2940	0		-0-
*09	36000 X	27563	-0-	-8437	-0-	24579	3	2984	9	Y	2713	2713	0		-0-
*10	37200 X	27002	-0-	-10198	-0-	23996	3	3006	9	Y	2733	2733	0		-0-
*11	35490 X	25077	-0-	-10413	-0-	22230	3	2847	9	Y	2588	2588	0		-0-
*12	33387 X	24635	-0-	-8752	-0-	21741	3	2894	9	Y	2631	2631	0		-0-
*01	25978 X	23595	-0-	-2383	-0-	20745	3	2850	9	Y	2591	2591	0		-0-
*02	23464 X	20476	-0-	-2988	-0-	17960	3	2516	9	Y	2287	2287	0		-0-
03	25978 X	21947	-0-	-4031	-0-	19262	3	2685	9	Y	2441	2441	0		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
*04	46890 X	42290	-0-	-4600	-0-	34712	3	2627	5	Y	4501	4501	0		-0-
						4951	9								
*05	52607 X	38380	-0-	-14227	-0-	33461	3	253	5	Y	4242	4242	0		-0-
						4666	9								
*06	50910 X	33484	-0-	-17426	-0-	29295	3	4189	9	Y	3808	3808	0		-0-
*07	46469 X	31554	-0-	-14915	-0-	27491	3	4063	9	Y	3694	3694	0		-0-
*08	46469 X	29080	-0-	-17389	-0-	25230	3	3850	9	Y	3500	3500	0		-0-
*09	42300 X	25754	-0-	-16546	-0-	22265	3	3489	9	Y	3172	3172	0		-0-
*10	38378 X	24919	-0-	-13459	-0-	21412	3	3507	9	Y	3188	3188	0		-0-
*11	33480 X	21447	-0-	-12033	-0-	18418	3	3029	9	Y	2754	2754	0		-0-
*12	31558 X	21620	-0-	-9938	-0-	18421	3	3199	9	Y	2908	2908	0		-0-
*01	24149 X	21011	-0-	-3138	-0-	17824	3	3187	9	Y	2897	2897	0		-0-
*02	21812 X	18277	-0-	-3535	-0-	15470	3	2807	9	Y	2552	2552	0		-0-
03	24149 X	19503	-0-	-4646	-0-	16492	3	3011	9	Y	2737	2737	0		-0-

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 A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	52770 X	33935	-0-	-18835	-0-	29036	3	2187	5	N	2465	2465	0			-0-
						2712	9									
*05	54529 X	30375	-0-	-24154	-0-	27767	3	209	5	N	2181	2181	0			-0-
						2399	9									
*06	51060 X	25460	-0-	-25600	-0-	23432	3	2028	9	N	1844	1844	0			-0-
*07	46965 X	22246	-0-	-24719	-0-	20450	3	1796	9	N	1633	1633	0			-0-
*08	40765 X	17864	-0-	-22901	-0-	16424	3	1440	9	N	1309	1309	0			-0-
*09	33930 X	13562	-0-	-20368	-0-	12557	3	1005	9	N	914	914	0			-0-
*10	30380 X	11235	-0-	-19145	-0-	10334	3	901	9	N	819	819	0			-0-
*11	25470 X	9544	-0-	-15926	-0-	8678	3	866	9	N	787	787	0			-0-
*12	22258 X	4797	-0-	-17461	-0-	4177	3	620	9	N	564	564	0			-0-
*01	17856 X	8434	-0-	-9422	-0-	7762	3	672	9	N	611	611	0			-0-
*02	12656 X	9050	-0-	-3606	-0-	8441	3	609	9	N	554	554	0			-0-
03	11222 X	10067	-0-	-1155	-0-	9124	3	943	9	N	857	857	0			-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161																
*04	81000 X	52001	-0-	-28999	-0-	42422	3	3173	5	N	5824	5824	0			-0-
						6406	9									
*05	67084 X	53292	-0-	-13792	-0-	46716	3	350	5	N	5660	5660	0			-0-
						6226	9									
*06	51210 X	50344	-0-	-866	-0-	44689	3	5655	9	N	5141	5141	0			-0-
*07	53723 X	52416	-0-	-1307	-0-	46819	3	5597	9	N	5088	5088	0			-0-
*08	53723 X	51752	-0-	-1971	-0-	46430	3	5322	9	N	4838	4838	0			-0-
*09	51990 X	46867	-0-	-5123	-0-	41860	3	5007	9	N	4552	4552	0			-0-
*10	53289 X	46381	-0-	-6908	-0-	41518	3	4863	9	N	4421	4421	0			-0-
*11	50730 X	42734	-0-	-7996	-0-	38272	3	4462	9	N	4056	4056	0			-0-
*12	52421 X	41000	-0-	-11421	-0-	36785	3	4215	9	N	3832	3832	0			-0-
*01	51739 X	38861	-0-	-12878	-0-	34510	3	4351	9	N	3955	3955	0			-0-
*02	43736 X	32289	-0-	-11447	-0-	28625	3	3664	9	N	3331	3331	0			-0-
03	46376 X	34725	-0-	-11651	-0-	30965	3	3760	9	N	3418	3418	0			-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195																
*04	57060 X	51696	-0-	-5364	-0-	42365	3	3170	5	N	5601	5601	0			-0-
						6161	9									
*05	52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	46236	3	347	5	N	5189	5189	0			-0-
						5708	9									
*06	51720 X	45113	-0-	-6607	-0-	40192	3	4921	9	N	4474	4474	0			-0-
*07	53444 X	40935	-0-	-12509	-0-	36375	3	4560	9	N	4145	4145	0			-0-
*08	53444 X	37055	-0-	-16389	-0-	32742	3	4313	9	N	3921	3921	0			-0-
*09	51690 X	33093	-0-	-18597	-0-	29193	3	3900	9	N	3545	3545	0			-0-
*10	52297 X	32132	-0-	-20165	-0-	28469	3	3663	9	N	3330	3330	0			-0-
*11	45120 X	30549	-0-	-14571	-0-	27234	3	3315	9	N	3014	3014	0			-0-
*12	40920 X	29519	-0-	-11401	-0-	26303	3	3216	9	N	2924	2924	0			-0-
*01	37045 X	27344	-0-	-9701	-0-	24176	3	3168	9	N	2880	2880	0			-0-
*02	30884 X	23135	-0-	-7749	-0-	20442	3	2693	9	N	2448	2448	0			-0-
03	32147 X	24449	-0-	-7698	-0-	21655	3	2794	9	N	2540	2540	0			-0-

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 E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478													
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	* EOM BALANCE
*04	32790 X	30092	-0-	-2698	-0-	25283	3	1899	5	N	2645	2645 0	-0-
						2910	9						
*05	33883 X	30931	-0-	-2952	-0-	27984	3	210	5	N	2488	2488 0	-0-
						2737	9						
*06	32160 X	29475	-0-	-2685	-0-	27041	3	2434	9	N	2213	2213 0	-0-
*07	33232 X	28367	-0-	-4865	-0-	26091	3	2276	9	N	2069	2069 0	-0-
*08	33232 X	25176	-0-	-8056	-0-	23029	3	2147	9	N	1952	1952 0	-0-
*09	30090 X	21489	-0-	-8601	-0-	19573	3	1916	9	N	1742	1742 0	-0-
*10	30938 X	18826	-0-	-12112	-0-	17124	3	1702	9	N	1547	1547 0	-0-
*11	29490 X	12670	-0-	-16820	-0-	11544	3	1126	9	N	1024	1024 0	-0-
*12	28365 X	11771	-0-	-16594	-0-	10573	3	1198	9	N	1089	1089 0	-0-
*01	25172 X	14261	-0-	-10911	-0-	12750	3	1511	9	N	1374	1374 0	-0-
*02	20048 X	15636	-0-	-4412	-0-	14337	3	1299	9	N	1181	1181 0	-0-
03	18817 X	16702	-0-	-2115	-0-	15175	3	1527	9	N	1388	1388 0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208													
*04	50130 X	39736	-0-	-10394	-0-	32624	3	2442	5	N	4245	4245 0	-0-
						4670	9						
*05	54932 X	37266	-0-	-17666	-0-	32591	3	244	5	N	4028	4028 0	-0-
						4431	9						
*06	53160 X	33120	-0-	-20040	-0-	29098	3	4022	9	N	3656	3656 0	-0-
*07	54932 X	31720	-0-	-23212	-0-	27828	3	3892	9	N	3538	3538 0	-0-
*08	45663 X	29519	-0-	-16144	-0-	25746	3	3773	9	N	3430	3430 0	-0-
*09	39750 X	26930	-0-	-12820	-0-	23377	3	3553	9	N	3230	3230 0	-0-
*10	37262 X	26496	-0-	-10766	-0-	22951	3	3545	9	N	3223	3223 0	-0-
*11	33120 X	23990	-0-	-9130	-0-	20873	3	3117	9	N	2834	2834 0	-0-
*12	31713 X	22408	-0-	-9305	-0-	19540	3	2868	9	N	2607	2607 0	-0-
*01	29512 X	22744	-0-	-6768	-0-	19650	3	3094	9	N	2813	2813 0	-0-
*02	25144 X	19439	-0-	-5705	-0-	16765	3	2674	9	N	2431	2431 0	-0-
03	26505 X	20323	-0-	-6182	-0-	17618	3	2705	9	N	2459	2459 0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256													
*04	63540 X	40540	-0-	-23000	-0-	33541	3	2514	5	N	4077	4077 0	-0-
						4485	9						
*05	54126 X	41493	-0-	-12633	-0-	37022	3	278	5	N	3812	3812 0	-0-
						4193	9						
*06	43380 X	39188	-0-	-4192	-0-	35541	3	3647	9	N	3315	3315 0	-0-
*07	41881 X	40548	-0-	-1333	-0-	37062	3	3486	9	N	3169	3169 0	-0-
*08	41881 X	38165	-0-	-3716	-0-	34996	3	3169	9	N	2881	2881 0	-0-
*09	40530 X	34173	-0-	-6357	-0-	31329	3	2844	9	N	2585	2585 0	-0-
*10	41478 X	32447	-0-	-9031	-0-	29642	3	2805	9	N	2550	2550 0	-0-
*11	39240 X	29096	-0-	-10144	-0-	26556	3	2540	9	N	2309	2309 0	-0-
*12	40548 X	27338	-0-	-13210	-0-	25005	3	2333	9	N	2121	2121 0	-0-
*01	38161 X	27152	-0-	-11009	-0-	24674	3	2478	9	N	2253	2253 0	-0-
*02	31892 X	23072	-0-	-8820	-0-	20945	3	2127	9	N	1934	1934 0	-0-
03	32457 X	24227	-0-	-8230	-0-	22032	3	2195	9	N	1995	1995 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	SHUT IN	55971	-0-	55971	2196782	45218 3	3385 5	N	6698	6698	0		-0-
*05	SHUT IN	50987	-0-	50987	2247769	7368 9	327 5	N	6380	6380	0		-0-
*06	SHUT IN	44686	-0-	44686	2292455	43642 3	6259 9	N	5690	5690	0		-0-
*07	SHUT IN	43134	-0-	43134	2335589	7018 9	6261 9	N	5692	5692	0		-0-
*08	SHUT IN	39255	-0-	39255	2374844	36873 3	5543 9	N	5039	5039	0		-0-
*09	SHUT IN	35649	-0-	35649	2410493	33712 3	5135 9	N	4668	4668	0		-0-
*10	SHUT IN	34572	-0-	34572	2445065	30514 3	5044 9	N	4585	4585	0		-0-
*11	SHUT IN	35301	-0-	35301	2480366	29528 3	4795 9	N	4359	4359	0		-0-
*12	SHUT IN	33031	-0-	33031	2513397	30506 3	4806 9	N	4369	4369	0		-0-
*01	SHUT IN	32748	-0-	32748	2546145	28225 3	4767 9	N	4334	4334	0		-0-
*02	SHUT IN	26216	-0-	26216	2572361	27981 3	3717 9	N	3379	3379	0		-0-
03	SHUT IN	28555	-0-	28555	2600916	22499 3	4186 9	N	3805	3805	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935													
*04	103740 X	58538	-0-	-45202	-0-	47467 3	3552 5	N	6835	6835	0		-0-
*05	96472 X	55526	-0-	-40946	-0-	7519 9	348 5	N	7713	7713	0		-0-
*06	93360 X	46839	-0-	-46521	-0-	46694 3	6414 9	N	5831	5831	0		-0-
*07	84816 X	45207	-0-	-39609	-0-	8484 9	6502 9	N	5911	5911	0		-0-
*08	69006 X	42231	-0-	-26775	-0-	40425 3	5987 9	N	5443	5443	0		-0-
*09	58530 X	38392	-0-	-20138	-0-	38705 3	5513 9	N	5012	5012	0		-0-
*10	55521 X	37022	-0-	-18499	-0-	36244 3	5360 9	N	4873	4873	0		-0-
*11	46830 X	34208	-0-	-12622	-0-	32879 3	5242 9	N	4765	4765	0		-0-
*12	45198 X	36351	-0-	-8847	-0-	31662 3	6650 9	N	6045	6045	0		-0-
*01	42222 X	32319	-0-	-9903	-0-	28966 3	4644 9	N	4222	4222	0		-0-
*02	35840 X	28695	-0-	-7145	-0-	29701 3	3971 9	N	3610	3610	0		-0-
*03	43036 X	43036	-0-	-0-	-0-	27675 3	5312 9	N	4829	4829	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040													
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	31890 X	17457	-0-	-14433	-0-	13027	3	981	5	N	3135	3135	0			-0-
						3449	9									
*05	27714 X	16162	-0-	-11552	-0-	13379	3	101	5	N	2438	2438	0			-0-
						2682	9									
*06	23610 X	14574	-0-	-9036	-0-	12119	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-
*07	22289 X	14714	-0-	-7575	-0-	12243	3	2471	9	N	2246	2246	0			-0-
*08	21173 X	13731	-0-	-7442	-0-	11432	3	2299	9	N	2090	2090	0			-0-
*09	17460 X	13032	-0-	-4428	-0-	10471	3	2561	9	N	2328	2328	0			-0-
*10	16151 X	11901	-0-	-4250	-0-	9221	3	2680	9	N	2436	2436	0			-0-
*11	14580 X	9131	-0-	-5449	-0-	7624	3	1507	9	N	1370	1370	0			-0-
*12	14725 X	9805	-0-	-4920	-0-	8311	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
*01	13733 X	8852	-0-	-4881	-0-	7323	3	1529	9	N	1390	1390	0			-0-
*02	12152 X	9772	-0-	-2380	-0-	8098	3	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
03	11904 X	11418	-0-	-486	-0-	9442	3	1976	9	N	1796	1796	0			-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114																
*04	29670 X	16396	-0-	-13274	-0-	12285	3	924	5	N	2897	2897	0			-0-
						3187	9									
*05	26226 X	16358	-0-	-9868	-0-	13132	3	99	5	N	2843	2843	0			-0-
						3127	9									
*06	20700 X	14907	-0-	-5793	-0-	11994	3	2913	9	N	2648	2648	0			-0-
*07	21390 X	14481	-0-	-6909	-0-	11662	3	2819	9	N	2563	2563	0			-0-
*08	18848 X	14375	-0-	-4473	-0-	11472	3	2903	9	N	2639	2639	0			-0-
*09	16410 X	10934	-0-	-5476	-0-	8798	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
*10	16368 X	9691	-0-	-6677	-0-	7196	3	2495	9	N	2268	2268	0			-0-
*11	14910 X	8096	-0-	-6814	-0-	5887	3	2209	9	N	2008	2008	0			-0-
*12	14477 X	7106	-0-	-7371	-0-	5266	3	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
*01	14384 X	2389	-0-	-11995	-0-	137	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-
*02	10192 X	1602	-0-	-8590	-0-	92	3	1510	9	N	1373	1373	0			-0-
03	9703 X	3585	-0-	-6118	-0-	1850	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																
*04	20550 X	12451	-0-	-8099	-0-	8922	3	666	5	N	2603	2603	0			-0-
						2863	9									
*05	16802 X	10494	-0-	-6308	-0-	8090	3	60	5	N	2131	2131	0			-0-
						2344	9									
*06	13020 X	9122	-0-	-3898	-0-	6996	3	2126	9	N	1933	1933	0			-0-
*07	12865 X	6656	-0-	-6209	-0-	4959	3	1697	9	N	1543	1543	0			-0-
*08	12865 X	3592	-0-	-9273	-0-	1815	3	1777	9	N	1615	1615	0			-0-
*09	12450 X	7018	-0-	-5432	-0-	4959	3	2059	9	N	1872	1872	0			-0-
*10	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	8884	3	2334	9	N	2122	2122	0			-0-
*11	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	8218	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-
*12	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	7028	3	1780	9	N	1618	1618	0			-0-
*01	11222 X	8795	-0-	-2427	-0-	6917	3	1878	9	N	1707	1707	0			-0-
*02	10136 X	6352	-0-	-3784	-0-	5147	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-
03	11222 X	5820	-0-	-5402	-0-	4643	3	1177	9	N	1070	1070	0			-0-

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 #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	SHUT IN	206721	-0-	206721	351617	1125 1	138700 3	N	51432		51432	43004 0	7822 1	636
						10321 5	56575 9							
*05	14B2 EXT	339594	-0-	339594	691211	1891 1	253272 3	N	75047		75047	62151 0	13054 1	478
						1879 5	82552 9							
*06	14B2 EXT	301772	-0-	301772	992983	2102 1	228321 3	N	64863		64863	51823 0	13353 1	165
						71349 9								
*07	14B2 EXT	256853	-0-	256853	1249836	2088 1	196348 3	N	53106		53106	40421 0	12657 1	193
						58417 9								
*08	1463174 X	213338	-0-	-1249836	-0-	1806 1	167641 3	N	39901		39901	28755 0	10905 1	434
						43891 9								
*09	147507 X	147507	-0-	-0-	-0-	987 1	117928 3	N	25993		25993	17039 0	8950 1	438
						28592 9								
*10	195706 X	195706	-0-	-0-	-0-	9 1	159471 3	N	32933		32933	23162 0	9356 1	853
						36226 9								
*11	180624 X	180624	-0-	-0-	-0-	35 1	148218 3	N	29428		29428	20070 0	9300 1	911
						32371 9								
*12	151881 X	151881	-0-	-0-	-0-	40 1	125709 3	N	23756		23756	16408 0	7637 1	622
						26132 9								
*01	151632 X	151632	-0-	-0-	-0-	149 1	126070 3	N	23103		23103	14976 0	8342 1	407
						25413 9								
*02	99417 X	99417	-0-	-0-	-0-	338 1	81951 3	N	15571		15571	10574 0	4722 1	682
						17128 9								
*03	134144 X	134144	-0-	-0-	-0-	824 1	111555 3	N	19786		19786	11113 0	8528 1	827
						21765 9								
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440														
*04	SHUT IN	201913	-0-	201913	201913	60 1	139345 3	N	47730		47730	47730 0		-0-
						10005 5	52503 9							
*05	SHUT IN	398129	-0-	398129	600042	95 1	303209 3	N	84203		84203	84203 0		-0-
						2202 5	92623 9							
*06	SHUT IN	385247	-0-	385247	985289	93 1	297361 3	N	79812		79812	79812 0		-0-
						87793 9								
*07	SHUT IN	366913	-0-	366913	1352202	35 1	289129 3	N	70681		70681	70681 0		-0-
						77749 9								
*08	14B2 EXT	268284	-0-	268284	1620486	215143 3	53141 9	N	48310		48310	48310 0		-0-
*09	14B2 EXT	123998	-0-	123998	1744484	98606 3	25392 9	N	23084		23084	23084 0		-0-
*10	1918384 X	173900	-0-	-1744484	-0-	141128 3	32772 9	N	29793		29793	29793 0		-0-
*11	187614 X	187614	-0-	-0-	-0-	155754 3	31860 9	N	28964		28964	28964 0		-0-
*12	152067 X	152067	-0-	-0-	-0-	127269 3	24798 9	N	22544		22544	22544 0		-0-
*01	133459 X	133459	-0-	-0-	-0-	111842 3	21617 9	N	19652		19652	19652 0		-0-
*02	102983 X	102983	-0-	-0-	-0-	86398 3	16585 9	N	15077		15077	15077 0		-0-
*03	99210 X	99210	-0-	-0-	-0-	81395 3	17815 9	N	16195		16195	16195 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	SHUT IN	95949	-0-	95949	95949	29	1	66624	3	N	22249	22249	0	-0-
						4822	5	24474	9					
*05	SHUT IN	200878	-0-	200878	296827	46	1	146079	3	N	48814	48814	0	-0-
						1058	5	53695	9					
*06	14B2 EXT	206225	-0-	206225	503052	50	1	157725	3	N	44045	44045	0	-0-
						48450	9							
*07	14B2 EXT	178130	-0-	178130	681182	17	1	138315	3	N	36180	36180	0	-0-
						39798	9							
*08	809471 X	128289	-0-	-681182	-0-	99633	3	28656	9	N	26051	26051	0	-0-
*09	118980 X	84345	-0-	-34635	-0-	65799	3	18546	9	N	16860	16860	0	-0-
*10	122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219	3	19021	9	N	17292	17292	0	-0-
*11	118980 X	19237	-0-	-99743	-0-	6620	3	12617	9	N	11470	11470	0	-0-
*12	122946 X	55770	-0-	-67176	-0-	45427	3	10343	9	N	9403	9403	0	-0-
*01	122946 X	63766	-0-	-59180	-0-	53460	3	10306	9	N	9369	9369	0	-0-
*02	78736 X	52046	-0-	-26690	-0-	43766	3	8280	9	N	7527	7527	0	-0-
03	55769 X	50139	-0-	-5630	-0-	41560	3	8579	9	N	7799	7799	0	-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065														
*04	SHUT IN	285424	-0-	285424	285424	85	1	191893	3	N	72051	72051	0	-0-
						14190	5	79256	9					
*05	SHUT IN	397601	-0-	397601	683025	94	1	297648	3	N	88802	88802	0	-0-
						2177	5	97682	9					
*06	14B2 EXT	363327	-0-	363327	1046352	87	1	275831	3	N	79463	79463	0	-0-
						87409	9							
*07	14B2 EXT	349039	-0-	349039	1395391	33	1	268559	3	N	73134	73134	0	-0-
						80447	9							
*08	1664863 X	269472	-0-	-1395391	-0-	211594	3	57878	9	N	52616	52616	0	-0-
*09	162413 X	162413	-0-	-0-	-0-	127565	3	34848	9	N	31680	31680	0	-0-
*10	214009 X	214009	-0-	-0-	-0-	169863	3	44146	9	N	40133	40133	0	-0-
*11	205596 X	205596	-0-	-0-	-0-	167513	3	38083	9	N	34621	34621	0	-0-
*12	166436 X	166436	-0-	-0-	-0-	136701	3	29735	9	N	27032	27032	0	-0-
*01	146417 X	146417	-0-	-0-	-0-	120872	3	25545	9	N	23223	23223	0	-0-
*02	111461 X	111461	-0-	-0-	-0-	92152	3	19309	9	N	17554	17554	0	-0-
*03	107126 X	107126	-0-	-0-	-0-	88076	3	19050	9	N	17318	17318	0	-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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-
03	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														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304														
WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410														
12	0	45242	-0-	45242	45242	18	1	34831	3	N	9448	9448	0	-0-
						10393	9							
01	0	150571	-0-	150571	195813	86	1	121937	3	N	25953	25953	0	-0-
						28548	9							
02	0	151556	-0-	151556	347369	117	1	125379	3	N	23691	23691	0	-0-
						26060	9							
*03	509246 X	161877	-0-	-347369	-0-	26	1	136316	3	N	23214	23214	0	-0-
						25535	9							
BUTLER A304-C USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628														
12	0	62704	-0-	62704	62704	25	1	49401	3	N	12071	12071	0	-0-
						13278	9							
01	0	273663	-0-	273663	336367	163	1	227760	3	N	41582	41582	0	-0-
						45740	9							
02	0	268709	-0-	268709	605076	215	1	228001	3	N	36812	36812	0	-0-
						40493	9							
03	900308 X	295232	-0-	-605076	-0-	49	1	254439	3	N	37040	37040	0	-0-
						40744	9							
BUTLER A304-C USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495														
12	0	58469	-0-	58469	58469	24	1	46311	3	N	11031	11031	0	-0-
						12134	9							
01	0	294290	-0-	294290	352759	175	1	246103	3	N	43647	43647	0	-0-
						48012	9							
02	0	295291	-0-	295291	648050	240	1	255201	3	N	36227	36227	0	-0-
						39850	9							
03	934644 X	286594	-0-	-648050	-0-	47	1	245159	3	N	37625	37625	0	-0-
						41388	9							
BRYIS-BUTLER A-C USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	99756 X	NO RPT	-0-	-99756	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY			CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B										WELL #:		1	RRCID -> 294469		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13132 - 20643	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	25992 X	NO RPT	-0-	-0-	-25992	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C										WELL #:		1	RRCID -> 294470		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13115 - 20626	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	28396 X	NO RPT	-0-	-0-	-28396	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E										WELL #:		1	RRCID -> 294471		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 13345		PERF.13271 - 20611	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	29020 X	NO RPT	-0-	-0-	-29020	-0-							N	NO RPT					-0-	

CWR MANAGEMENT LLC										195786										
WESTHOFF SWD										WELL #:		1	RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 7642 - 7834	
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-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	
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3	154	9	N	140							261	
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3	156	9	N	142	189	1					214	
*12	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	-0-	1552	3	152	9	N	138	183	1					169	
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	3	151	9	N	137	190	1					116	
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3	152	9	N	138							254	
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3	156	9	N	142	190	1					206	

ORMAND A										WELL #:		1H	RRCID -> 263749		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13787 - 16220	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARIE A														
WELL #: 1H RRCID -> 263750														
COMPL. DATE 09/08/2011														
TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	1006	1	1453	3	N	163	179	1	179
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	179	9	904	1	N	185	192	1	172
*12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	204	9	982	1	N	163	198	1	137
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	179	9	962	1	N	209	190	1	156
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	230	9	856	1	N	167	191	1	132
*03	2914 X	1735	-0-	-1179	-0-	184	9	568	1	N	148	198	1	82
						163	9							
BUCHHORN B														
WELL #: 1H RRCID -> 264147														
COMPL. DATE 10/12/2011														
TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
10	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	599	1	2416	3	Y	296	193	1	201
11	3300 X	2981	-0-	-319	-0-	326	9	391	1	Y	218	193	1	226
*12	3348 X	3074	-0-	-274	-0-	240	9	367	1	Y	231	362	1	95
01	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	254	9	428	1	Y	222	195	1	122
02	3024 X	2611	-0-	-413	-0-	244	9	390	1	Y	203	160	1	165
*03	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	223	9	421	1	Y	210	185	1	190
						231	9							
HAHN A														
WELL #: 1H RRCID -> 264159														
COMPL. DATE 12/08/2011														
TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968														
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	516	1	408	3	N	88			208
11	1020 N	919	-0-	-101	-0-	97	9	476	1	N	106	174	1	140
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	117	9	521	1	N	85			225
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	94	9	498	1	N	95	180	1	140
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	105	9	441	1	N	82			222
*03	930 N	824	-0-	-106	-0-	441	1	90	9	N	81	185	1	118
						460	1							
						89	9							
ALDIS A														
WELL #: 1H RRCID -> 264227														
COMPL. DATE 01/19/2012														
TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	494	1	503	3	N	54			187
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	59	9	476	1	N	42	187	1	42
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	46	9	521	1	N	24			66
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	26	9	516	1	N	15			81
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	17	9	442	1	N	30			111
*03	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	33	9	493	1	N	22			133
						24	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	214 79 9	1	637	3	Y	72			235
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	405 56 9	1	627	3	Y	51	178 1		108
*12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	386 59 9	1	616	3	Y	54			162
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	353 58 9	1	539	3	Y	53			215
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	404 53 9	1	391	3	Y	48	188 1		75
*03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	430 62 9	1	592	3	Y	56			131
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
10	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277 124 9	3			N	-0-			126
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2513 183 9	3	95	9	N	86			212
*12	2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2116 604 1	3	94	9	N	85	182 1		115
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2604 178 9	3	64	9	N	58			173
02	2436 N	2324	-0-	-112	-0-	2234 163 9	3	90	9	N	82	175 1		80
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2365 154 9	3	68	9	N	62			142
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	517 124 9	1	876	3	N	113	170 1		82
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	406 183 9	1	760	3	N	166			248
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	604 178 9	1	1134	3	N	162	179 1		231
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	801 163 9	1	1157	3	N	148	198 1		181
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	777 163 9	1	1091	3	N	148	197 1		132
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	640 154 9	1	877	3	N	140	199 1		73
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	407 246 9	1	2274	3	N	224	348 1		66
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	399 252 9	1	2597	3	N	229			295
*12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	354 256 9	1	2446	3	N	233	371 1		157
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	163 229 9	1	2000	3	N	208	185 1		180
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	22 193 9	1	1878	3	N	175			355
*03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	431 227 9	1	2245	3	N	206	198 1		363

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO., L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
LANE B				//CONT.//	216378														
				WELL #:	1H	RRCID	->	266391	COMPL.	DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	13793	PERF.	13626	-	19088	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	161	1	147	9	1222	3	N	134	181	1		229	
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	80	1	2	9	637	3	N	2				231	
*12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	81	1	19	9	696	3	N	-0-				231	
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	49	1	5	1	682	3	N	17	186	1		62	
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	64	9	98	1	501	3	N	58				120	
*03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	21	9	21	9	748	3	N	19				139	
J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID	->	266683	COMPL.	DATE	12/22/2011	TOTAL	DEPTH	13581	PERF.	13541	-	17451	
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3914	3	339	9	339	9	N	308	178	1		219	
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3576	3	356	9	356	9	N	324	359	1		184	
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3214	3	344	9	344	9	N	313	375	1		122	
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3454	3	355	9	355	9	N	323	376	1		69	
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3154	3	319	9	319	9	N	290	190	1		169	
*03	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	2743	3	298	9	298	9	N	271	373	1		67	
SCHULLE A				WELL #:	1H	RRCID	->	266686	COMPL.	DATE	02/14/2012	TOTAL	DEPTH	13786	PERF.	13986	-	17774	
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1131	3	62	9	62	9	N	56				119	
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1334	3	95	9	95	9	N	86				205	
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1079	3	77	9	77	9	N	70	186	1		89	
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1076	3	64	9	64	9	N	58				147	
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1187	3	88	9	88	9	N	80	193	1		34	
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1323	3	91	9	91	9	N	83				117	
SLONE B				WELL #:	1H	RRCID	->	266748	COMPL.	DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.	13640	-	19603	
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	30	1	166	9	1323	3	N	151	188	1		178	
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	28	1	190	9	1402	3	N	173	184	1		167	
*12	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	31	1	105	9	909	3	N	95	195	1		67	
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	31	1	218	9	1185	3	N	198	197	1		68	
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	26	1	155	9	1395	3	N	141				209	
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	138	9	1099	3	N	125	194	1		140	
HINOJOSA A				WELL #:	1H	RRCID	->	266753	COMPL.	DATE	05/30/2012	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.	13588	-	16979	
10	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	527	1	55	9	473	3	N	50	184	1		69	
11	1230	N	964	-0-	-266	-0-	476	1	65	9	423	3	N	59				128	
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	521	1	72	9	412	3	N	65				193	
01	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	517	1	50	9	498	3	N	45				238	
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	431	1	51	9	193	3	N	46				284	
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	504	1	73	9	453	3	N	66	184	1		166	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5783	-0-	-634	-0-	758 1	4557 3	N		425	362 1			235
11	6450 X	2926	-0-	-3524	-0-	468 9	155 1	2438 3	N	303	380 1			158
*12	6851 X	1915	-0-	-4936	-0-	333 9	118 1	1622 3	N	159	190 1			127
01	6851 X	1208	-0-	-5643	-0-	175 9	302 1	753 3	N	139	180 1			86
02	6188 X	2096	-0-	-4092	-0-	153 9	174 1	1681 3	N	219	195 1			110
*03	5797 X	343	-0-	-5454	-0-	241 9	80 1	199 3	N	58				168
						64 9								
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	1359 1	2828 3	N		113	188 1			136
11	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	124 9	1265 1	2277 3	N	305	193 1			248
*12	4433 X	3843	-0-	-590	-0-	336 9	1364 1	2437 3	N	38	193 1			93
01	4433 X	3905	-0-	-528	-0-	42 9	1360 1	2356 3	N	172	190 1			75
02	4004 X	3321	-0-	-683	-0-	189 9	1144 1	1975 3	N	184	189 1			70
*03	4309 X	3951	-0-	-358	-0-	202 9	1304 1	2507 3	N	127				197
						140 9								
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
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
03	5363 X	1213	-0-	-4150	-0-	860 3	353 9	N		321	381 1			223
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	527 1	266 3	N		64	189 1			58
11	870 N	785	-0-	-85	-0-	70 9	471 1	239 3	N	68				126
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	75 9	521 1	636 3	N	23				149
01	3100 N	3140	-0-	40	40	25 9	517 1	2509 3	N	104	201 1			52
02	1930 N	1890	-0-	-40	-0-	114 9	442 1	1362 3	N	78				130
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	86 9	493 1	402 3	N	67				197
						74 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										CAPACITY		CNTY: DE WITT															
WILLIAMS B										NON-ASSOCIATED		DATE 02/28/2012		TOTAL		DEPTH 13906		PERF.13942		- 17733							
										WELL #:		1H		RRCID -> 267042		COMPL.		DATE 02/28/2012		TOTAL		DEPTH 13906		PERF.13942		- 17733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE									
10	1302 N	1267	-0-		-35	-0-		348	1	883	3	N	33					175									
11	1410 N	1104	-0-		-306	-0-		336	1	762	3	N	5					180									
*12	1247 N	1247	-0-		-0-	-0-		368	1	879	3	N	-0-					180									
01	1823 N	1823	-0-		-0-	-0-		364	1	1319	3	N	127	194	1			113									
02	1036 N	613	-0-		-423	-0-		312	1	258	3	N	39					152									
*03	1240 N	926	-0-		-314	-0-		348	1	536	3	N	38					190									
										42		9															
WITTE A										WELL #:		1H		RRCID -> 267046		COMPL.		DATE 05/24/2012		TOTAL		DEPTH 13046		PERF.13602		- 19180	
10	1271 N	1114	-0-		-157	-0-		527	1	484	3	N	94					237									
11	1230 N	1229	-0-		-1	-0-		471	1	609	3	N	135	195	1			177									
*12	1209 N	1068	-0-		-141	-0-		521	1	456	3	N	83	181	1			79									
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									
*03	1261 N	1261	-0-		-0-	-0-		481	1	639	3	N	128	194	1			217									
										141		9															
PEEBLES A										WELL #:		1H		RRCID -> 267089		COMPL.		DATE 10/15/2011		TOTAL		DEPTH 10502		PERF.13130		- 17801	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
J-HERMANN E										WELL #:		1H		RRCID -> 267107		COMPL.		DATE 01/21/2012		TOTAL		DEPTH 12999		PERF.13053		- 16668	
10	248 N	155	-0-		-93	-0-		14	1	98	3	Y	39					154									
11	1208 N	1208	-0-		-0-	-0-		96	1	672	3	Y	400	379	1			175									
*12	798 N	798	-0-		-0-	-0-		440	9	64	3	Y	476	564	1	7	8	80									
01	1093 N	1093	-0-		-0-	-0-		210	1	363	3	Y	374	377	1			77									
02	829 N	829	-0-		-0-	-0-		524	9	347	3	Y	287	190	1			174									
*03	777 N	777	-0-		-0-	-0-		319	1	377	3	Y	278	362	1			90									
										411		9															
										166		1															
										316		9															
										94		1															
										306		9															
STEINMANN A										WELL #:		1H		RRCID -> 267475		COMPL.		DATE 02/18/2012		TOTAL		DEPTH 13327		PERF.13312		- 19536	
10	188 N	188	-0-		-0-	-0-		154	4	34	9	Y	31					122									
11	30 N	4	-0-		-26	-0-		4	4			Y	-0-					122									
*12	1494 N	1494	-0-		-0-	-0-		1130	4	364	9	Y	331	188	1			265									
*01	241 N	241	-0-		-0-	-0-		196	4	45	9	Y	41	185	1			121									
*02	4 N	-0-	-0-		-4	-0-						Y	-0-					121									
*03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					121									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
STEINMANN A															
WELL #: 2H															
RRCID -> 267476															
COMPL. DATE 02/09/2012															
TOTAL DEPTH 13317															
PERF.13359 - 19486															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FRIEDEL A															
WELL #: 1H															
RRCID -> 267638															
COMPL. DATE 01/28/2012															
TOTAL DEPTH 13563															
PERF.13589 - 18931															
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								
*03	2511 N	1899	-0-	-612	-0-	504	1	1245	3	N	136	181	1		72
						150	9								
FRIEDEL B															
WELL #: 1H															
RRCID -> 267921															
COMPL. DATE 01/29/2012															
TOTAL DEPTH 13439															
PERF.13719 - 16678															
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								
*03	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	499	1	497	3	N	37				153
						41	9								
HODGE A															
WELL #: 1H															
RRCID -> 267978															
COMPL. DATE 11/29/2011															
TOTAL DEPTH 13529															
PERF.13844 - 18349															
10	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	4202	1	2521	3	Y	384	197	1		627
						422	9								
11	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	4407	1	4232	3	Y	1677	1714	1		590
						1845	9								
*12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	3616	1	1448	3	Y	283	384	1	1 8	488
						311	9								
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	5282	1	2038	3	Y	442	395	1		535
						486	9								
*02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	1			Y	-0-	535	1		-0-
*03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	6129	1	113	3	Y	948	495	1		453
						1043	9								
MOC C															
WELL #: 1H															
RRCID -> 268019															
COMPL. DATE 03/08/2012															
TOTAL DEPTH 13851															
PERF.13999 - 18477															
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
*03	4898 X	3703	-0-	-1195	-0-	3520	3	183	9	N	166	188	1		181

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
MOC B				WELL #:	1H	RRCID ->	268024	COMPL.	DATE 03/28/2012	TOTAL	DEPTH	13794	PERF.14094	-	18190		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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		
*03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		3929	3	218	9	N	198	189	1	185		
SCHROEDER A				WELL #:	1H	RRCID ->	268026	COMPL.	DATE 03/11/2012	TOTAL	DEPTH	13282	PERF.13400	-	18460		
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									
*03	1984 N	1551	-0-	-433	-0-		510	1	875	3	N	151	183	1	80		
							166	9									
MOC A				WELL #:	1H	RRCID ->	268536	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.13723	-	18494		
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		
*03	4619 X	4012	-0-	-607	-0-		3702	3	310	9	N	282	377	1	194		
D. BOOTHE A				WELL #:	1H	RRCID ->	268546	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.13702	-	18901		
10	1426 N	1377	-0-	-49	-0-		516	1	754	3	N	97	175	1	61		
							107	9									
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		471	1	885	3	N	154			215		
							169	9									
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		522	1	722	3	N	110	195	1	130		
							121	9									
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-		518	1	775	3	N	100			230		
							110	9									
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		431	1	862	3	N	154	193	1	191		
							169	9									
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		493	1	781	3	N	112	178	1	125		
							123	9									
PEEBLES A				WELL #:	3H	RRCID ->	269014	COMPL.	DATE 04/29/2014	TOTAL	DEPTH	12968	PERF.13109	-	18172		
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		183	1	1821	3	Y	540	534	1	27		
							594	9									
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		158	1	1464	3	Y	645	633	1	39		
							710	9									
*12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		120	1	871	3	Y	605	584	1	60		
							666	9									
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-		201	1	1111	3	Y	578	618	1	20		
							636	9									
02	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-		161	1	1040	3	Y	444	442	1	22		
							488	9									
*03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-		172	1	1314	3	Y	437	443	1	16		
							481	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
PEEBLES A														
WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	29884 X	29695	-0-	-189	-0-	1769	1	24457	3	Y	3154	3124	1	163
11	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	3469	9	24853	3	Y	3246	3203	1	206
12	29884 X	23186	-0-	-6698	-0-	1794	1	18736	3	Y	2583	2521	1	268
01	30194 X	19775	-0-	-10419	-0-	3571	9	14993	3	Y	2731	2893	1	106
02	28168 X	18085	-0-	-10083	-0-	1609	1	13699	3	Y	2682	2647	1	141
*03	31248 X	18892	-0-	-12356	-0-	2841	9	15167	3	Y	2114	2166	1	89
						1778	1							
						3004	9							
						1436	1							
						2950	9							
						1400	1							
						2325	9							
PEEBLES A														
WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307														
10	31341 X	24700	-0-	-6641	-0-	1531	1	20433	3	Y	2487	2465	1	137
11	29820 X	22200	-0-	-7620	-0-	2736	9	17718	3	Y	2668	2628	1	177
12	30814 X	16966	-0-	-13848	-0-	1547	1	13235	3	Y	2177	2121	1	233
01	25017 X	15718	-0-	-9299	-0-	2935	9	12004	3	Y	2045	2189	1	89
02	22596 X	14404	-0-	-8192	-0-	1336	1	11083	3	Y	1944	1920	1	113
*03	24707 X	16514	-0-	-8193	-0-	2395	9	12439	3	Y	2639	2647	1	105
						1464	1							
						2250	9							
						1183	1							
						2138	9							
						1172	1							
						2903	9							
PEEBLES A														
WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767														
10	27032 X	17418	-0-	-9614	-0-	1061	1	14001	3	Y	2142	2129	1	113
11	25050 X	11631	-0-	-13419	-0-	2356	9	8941	3	Y	1788	1782	1	119
12	24831 X	13777	-0-	-11054	-0-	723	1	10487	3	Y	2109	2011	1	217
01	17639 X	10488	-0-	-7151	-0-	1967	9	6885	3	Y	2490	2615	1	92
02	15932 X	6738	-0-	-9194	-0-	970	1	4148	3	Y	1926	1917	1	101
*03	17422 X	10255	-0-	-7167	-0-	2320	9	7438	3	Y	1907	1934	1	74
						864	1							
						2739	9							
						471	1							
						2119	9							
						719	1							
						2098	9							
PEEBLES A														
WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
10	32457 X	29329	-0-	-3128	-0-	1644	1	22355	3	Y	4845	4758	1	233
11	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	5330	9	26810	3	Y	2983	3026	1	190
12	29202 X	21640	-0-	-7562	-0-	2157	1	17717	3	Y	2164	2126	1	228
01	29419 X	16931	-0-	-12488	-0-	3281	9	13427	3	Y	1694	1847	1	75
02	30632 X	18708	-0-	-11924	-0-	1543	1	14961	3	Y	1944	1909	1	110
*03	33325 X	23899	-0-	-9426	-0-	2380	9	19305	3	Y	2529	2540	1	99
						1641	1							
						1863	9							
						1609	1							
						2138	9							
						1812	1							
						2782	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	208289 X	101940	-0-	-106349	-0-	465	1	101475	3	Y	-0-				-0-
11	172980 X	90283	-0-	-82697	-0-	450	1	89833	3	Y	-0-				-0-
*12	153853 X	80808	-0-	-73045	-0-	465	1	80343	3	Y	-0-				-0-
01	122450 X	58372	-0-	-64078	-0-	465	1	57907	3	Y	-0-				-0-
*02	103656 X	1151	-0-	-102505	-0-	33	1	408	3	Y	645	232	1		413
						710	9								
*03	101928 X	65339	-0-	-36589	-0-	465	1	64850	3	Y	22	424	1		11
						24	9								
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520															
10	195114 X	73027	-0-	-122087	-0-	465	1	72562	3	Y	-0-				-0-
11	159960 X	67424	-0-	-92536	-0-	450	1	66974	3	Y	-0-				-0-
*12	138942 X	61533	-0-	-77409	-0-	465	1	61068	3	Y	-0-				-0-
01	105183 X	53419	-0-	-51764	-0-	465	1	52954	3	Y	-0-				-0-
02	72716 X	24592	-0-	-48124	-0-	420	1	24172	3	Y	-0-				-0-
*03	73036 X	43352	-0-	-29684	-0-	465	1	42887	3	Y	-0-				-0-
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872															
10	292330 X	109494	-0-	-182836	-0-	465	1	109029	3	Y	-0-				-0-
11	243720 X	96728	-0-	-146992	-0-	450	1	96278	3	Y	-0-				-0-
*12	209932 X	87807	-0-	-122125	-0-	465	1	87342	3	Y	-0-				-0-
01	152644 X	81598	-0-	-71046	-0-	465	1	81133	3	Y	-0-				-0-
02	124572 X	66619	-0-	-57953	-0-	420	1	66199	3	Y	-0-				-0-
*03	109492 X	69632	-0-	-39860	-0-	465	1	69167	3	Y	-0-				-0-
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823															
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-
*03	137888 X	88908	-0-	-48980	-0-	465	1	88443	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															
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-
*03	119350 X	77694	-0-	-41656	-0-	465	1	77229	3	Y	-0-				-0-
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478															
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
						38613	9								
*01	SHUT IN	181813	-0-	181813	508617	735	1	154727	3	Y	23955	23896	0	87 1	127
						26351	9								
*02	SHUT IN	115011	-0-	115011	623628	753	1	98076	3	Y	14711	14647	0	148 1	43
						16182	9								
*03	721660 X	98032	-0-	-623628	-0-	339	1	85449	3	Y	11131	11028	0	67 1	79
						12244	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
ENSIGN OPERATING LLC 253102																		
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	101408	-0-	-0-	101408	101408		96337	2	5071	9	N	4610	4610	1			-0-
12	0	327512	-0-	-0-	327512	428920		311604	2	15908	9	N	14462	14462	1			-0-
*01	701773 X	272853	-0-	-0-	-428920	-0-		259759	3	13094	9	N	11904	11904	0			-0-
02	347620 X	207317	-0-	-0-	-140303	-0-		198538	3	8779	9	N	7981	7981	0			-0-
03	384865 X	185661	-0-	-0-	-199204	-0-		177568	3	8093	9	Y	7357	7665	0			-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687																		
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																		
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	458	410	1			128
MARATHON OIL EF LLC 525398																		
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050																		
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	987	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	335	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	356	2	Y	88	88	0			-0-
								97	9									
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	1068	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
								76	9									
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	309	3	Y	70	70	0			-0-
								77	9									
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	262	3	Y	121	115	0			12
								133	9									
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506																		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	107	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	83	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	88	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	92	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	90	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	91	3	Y	21	21	0			2
								23	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
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
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	49	-0-	49	51	2	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	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-			-0-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363														
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592														
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	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1520	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1040	3	34	9	Y	31	32	0	-0-
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032														
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2989	2	109	9	Y	99	98	0	-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2766	2	121	9	Y	110	109	0	-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2807	2	153	9	Y	139	137	0	-0-
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2467	2	122	9	Y	111	110	0	-0-
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2624	3	133	9	Y	121	121	0	-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2988	3	138	9	Y	125	123	0	12
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280														
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	-0-
						92	9					1	1	
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	93	1	768	2	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	96	1	843	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	786	3	Y	69	68	0	7
						76	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC														
GIPS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260289										COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
11	0		3	-0-	3	6	3	2		Y	-0-			-0-
12	0		34	-0-	34	40	34	2		Y	-0-			-0-
01	157 X		117	-0-	-40	-0-	111	2	6 9	Y	5	5 0		-0-
02	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	3 X		3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
MYRA KELLEY 04														
WELL #: 01H RRCID -> 260383										COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800		
10	2325 X		1954	-0-	-371	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
11	2250 X		1537	-0-	-713	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
12	2356 X		1285	-0-	-1071	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
01	2356 X		1915	-0-	-441	-0-	1655	2	260 9	Y	236	236 1		-0-
02	1792 X		1664	-0-	-128	-0-	1664	3		Y	-0-			-0-
03	1953 X		1898	-0-	-55	-0-	1812	3	86 9	Y	78			227
DUDERSTADT 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260466										COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104		
10	3813 X		3410	-0-	-403	-0-	3375	2	35 9	Y	32	32 1		-0-
11	3690 X		2790	-0-	-900	-0-	2571	2	219 9	Y	199	199 1		-0-
12	3534 X		2410	-0-	-1124	-0-	2277	2	133 9	Y	121	121 1		-0-
01	3689 X		3155	-0-	-534	-0-	3005	2	150 9	Y	136	136 1		-0-
02	3332 X		2542	-0-	-790	-0-	2492	3	50 9	Y	45	45 0		-0-
03	3410 X		2508	-0-	-902	-0-	2508	3		Y	-0-	2 0		-0-
SIEVERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 261037										COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318		
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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STRAUBE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 261038										COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0		27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-			-0-
12	0		3	-0-	3	30	3	2		Y	-0-			-0-
01	30 X		-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 X		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
SHAW SMITH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 261075										COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277		
10	526 N		526	-0-	-0-	-0-	524	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	397 N		397	-0-	-0-	-0-	373	2	24 9	Y	22	22 1		-0-
12	272 N		272	-0-	-0-	-0-	250	2	22 9	Y	20	20 1		-0-
01	527 N		277	-0-	-250	-0-	265	2	12 9	Y	11	11 1		-0-
02	631 N		631	-0-	-0-	-0-	619	3	12 9	Y	11	11 0		-0-
03	325 N		325	-0-	-0-	-0-	312	3	13 9	Y	12	12 0		-0-
AFFLERBACH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 263733										COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572		
10	0		9	-0-	9	10	7	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	0		12	-0-	12	22	12	2		Y	-0-			-0-
12	0		46	-0-	46	68	45	2	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	81 X		13	-0-	-68	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02	32 X		32	-0-	-0-	-0-	31	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
03	20 X		20	-0-	-0-	-0-	1	3	19 9	Y	17	15 0		2

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL LEMKE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT																						
				WELL #:		01H	RRCID	->	263952	COMPL.	DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	13923	PERF.	13957	-	18649															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
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	2239	-0-	-617		-0-				2129	3	110	9	Y			100	100	0				-0-											
03	3038 X	2607	-0-	-431		-0-				2511	3	96	9	Y			87	87	0				8											
DWORACZYK 01																				WELL #:	01H	RRCID	->	263957	COMPL.	DATE	10/22/2011	TOTAL	DEPTH	13371	PERF.	13470	-	19143
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	3 N	3	-0-	-0-		-0-				3	3			Y			-0-						-0-											
03	2 N	2	-0-	-0-		-0-				2	3			Y			-0-						-0-											
MATEJEK 01																				WELL #:	01H	RRCID	->	263988	COMPL.	DATE	09/19/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.	13530	-	17943
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	211 N	211	-0-	-0-		-0-				29	1	145	3	Y			34	34	0				-0-											
										37	9																							
03	148 N	148	-0-	-0-		-0-				10	1	51	3	Y			79	74	0				8											
										87	9																							
GARVEL 01																				WELL #:	01H	RRCID	->	264459	COMPL.	DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13550	-	18802
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	168 N	168	-0-	-0-		-0-				59	3	109	9	Y			99	99	0				-0-											
03	198 N	198	-0-	-0-		-0-				120	3	78	9	Y			71	72	0				7											
SCHROEDER 01																				WELL #:	01H	RRCID	->	264855	COMPL.	DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13842	-	17829
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	809 X	809	-0-	-0-		-0-				88	1	437	3	Y			258	258	0				-0-											
										284	9																							
03	569 X	569	-0-	-0-		-0-				30	1	147	3	Y			356	344	0				34											
										392	9																							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381														
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 AMT CODE											
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	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-			-0-
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	36	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	331	302	0	32
						364	9							
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905														
10	4960 X	3152	-0-	-1808	-0-	3086	2	66	9	Y	60	59	0	-0-
11	4800 X	2908	-0-	-1892	-0-	2786	2	122	9	Y	111	110	0	-0-
12	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3055	2	133	9	Y	121	119	0	-0-
01	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3121	2	165	9	Y	150	148	0	-0-
02	3052 X	2966	-0-	-86	-0-	2832	3	134	9	Y	122	122	0	-0-
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3482	3	124	9	Y	113	112	0	11
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231														
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	184	1	3090	2	Y	479	478	0	-0-
						527	9							
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	177	1	3161	2	Y	516	515	0	-0-
						568	9							
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	256	1	3310	2	Y	518	516	0	-0-
						570	9							
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	251	1	2838	2	Y	509	507	0	-0-
						560	9							
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	206	1	2703	3	Y	469	469	0	-0-
						516	9							
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	3	Y	514	504	0	50
						565	9							
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382														
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2145	2	69	9	Y	63	62	0	-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1499	2	65	9	Y	59	58	0	-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1506	2	75	9	Y	68	67	0	-0-
01	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2088	2	76	9	Y	69	68	0	-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1785	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1819	3	59	9	Y	54	54	0	5
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836														
10	3069 X	1792	-0-	-1277	-0-	1779	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	2970 X	1514	-0-	-1456	-0-	1414	2	100	9	Y	91	91	1	-0-
12	3069 X	1887	-0-	-1182	-0-	1842	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
01	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	1733	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2042	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
03	1798 X	1414	-0-	-384	-0-	1386	3	28	9	Y	25	26	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041		
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
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	718	2	34	9	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	957	2	44	9	-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1368	2	58	9	-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46	9	-0-
02	2800 N	3194	-0-	394	394	3147	3	47	9	-0-
03	1118 N	724	-0-	-394	-0-	688	3	36	9	3
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602		
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	341	2	79	9	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	364	2	23	9	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	514	3	21	9	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	544	3	18	9	-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591		
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1736	2	169	9	-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1331	2	130	9	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1384	2	112	9	-0-
01	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1594	2	161	9	-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1432	3	106	9	-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1306	3	102	9	9
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642		
10	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	131	1	3288	2	-0-
						562	9			
11	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	129	1	3426	2	-0-
						620	9			
12	4433 X	3041	-0-	-1392	-0-	95	1	2557	2	-0-
						389	9			
01	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	132	1	3281	2	-0-
						532	9			
02	3976 X	3878	-0-	-98	-0-	132	1	3101	3	-0-
						645	9			
03	4309 X	4212	-0-	-97	-0-	142	1	3292	3	68
						778	9			
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402		
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1429	2	97	9	-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	-0-
01	1364 N	502	-0-	-862	-0-	496	2	6	9	-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1591	3	83	9	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	723	3	22	9	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389		COMPL.		DATE 02/15/2012		TOTAL		DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
EDWARD ROEDER 03		WELL #:		01H		RRCID -> 266401		COMPL.		DATE 07/17/2011		TOTAL		DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350	
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	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		1267	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
03	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-		1279	3	169	9	Y	154	151	0			15
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266403		COMPL.		DATE 11/22/2011		TOTAL		DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212	
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	2766	-0-	-62	-0-		2311	3	455	9	Y	414	414	0			-0-
03	3131 X	2908	-0-	-223	-0-		2462	3	446	9	Y	405	401	0			39
FRIEDRICHS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266419		COMPL.		DATE 12/30/2011		TOTAL		DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302	
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	700 N	700	-0-	-0-	-0-		670	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-		786	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
GLOOR 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266423		COMPL.		DATE 07/14/2011		TOTAL		DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222	
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	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		1317	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-		1401	3	58	9	Y	53	52	0			5
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266430		COMPL.		DATE 08/19/2011		TOTAL		DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232	
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	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1053	3	425	9	Y	386	386	0			-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		1708	3	425	9	Y	386	382	0			37
PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266455		COMPL.		DATE 08/27/2011		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062	
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	2387	-0-	-889	-0-		2308	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
03	3162 X	2549	-0-	-613	-0-		2457	3	92	9	Y	84	82	0			8

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	42	9	Y	38	38	1	-0-	
11	3000 N	10517	-0-	7517	7517	7517	9903	2	614	9	Y	558	558	1	-0-	
12	3100 N	4476	-0-	1376	8893	8893	4195	2	281	9	Y	255	255	1	-0-	
01	3100 N	2457	-0-	-643	8250	8250	2319	2	138	9	Y	125	125	1	-0-	
02	2800 N	1382	-0-	-1418	6832	6832	1299	3	83	9	Y	75	75	0	-0-	
03	8592 X	1760	-0-	-6832	-0-	-0-	1688	3	72	9	Y	65	68	0	-0-	
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	9	-0-	9	9	9	2	2	7	9	Y	6	6	0	-0-	
12	0	45	-0-	45	54	54	9	2	36	9	Y	33	33	0	-0-	
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	0	-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	46	9	Y	42	42	0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-	
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872																
10	2852 X	2017	-0-	-835	-0-	-0-	62	1	1569	2	Y	351	351	0	-0-	
							386	9								
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	2	Y	469	468	0	1 1	
							516	9								
12	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	-0-	53	1	1441	2	Y	335	334	0	1 1	
							369	9								
01	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	-0-	67	1	1678	2	Y	291	290	0	1 1	
							320	9								
02	2296 X	1611	-0-	-685	-0-	-0-	52	1	1229	3	Y	300	300	0	-0-	
							330	9								
03	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	215	219	0	21	
							237	9								
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745																
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	30	9	Y	27	27	1	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3	20	9	Y	18			36	
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900																
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1	-0-	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	78	9	Y	71	71	1	-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	42	9	Y	38	38	1	-0-	
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	Y	65	65	1	-0-	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	1	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267697	COMPL.	DATE 07/28/2011	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13480	- 17783				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	134 22	1 9	673	2	Y	20	20	0				-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	111 21	1 9	592	2	Y	19	19	0				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 2	2	23	9	Y	21	21	0				-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	127 29	1 9	680	2	Y	26	26	0				-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	110 25	1 9	663	3	Y	23	23	0				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 25	1 9	28	3	Y	23	23	0				2

KLEINE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267704	COMPL.	DATE 07/21/2011	TOTAL	DEPTH 13576	PERF.13732	- 17789				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56 37	2 2	15	9	Y	14	14	0				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	2	1	9	Y	1	1	0				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	38 2	2	4	9	Y	4	4	0				-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	19 2	2	3	9	Y	3	3	0				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23 3	3	3	9	Y	3	3	0				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ROBERT GRUNDER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267709	COMPL.	DATE 08/31/2011	TOTAL	DEPTH 13899	PERF.14330	- 19652				
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1058 2	22 9	22	9	Y	20	20	1				-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1002 2	118 9	107	9	Y	107	107	1				-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	595 2	99 9	90	9	Y	90	90	1				-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106 2	48 9	44	9	Y	44	44	1				-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	825 3	39 9	35	9	Y	35	35	0				-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	825 3	31 9	28	9	Y	28	29	0				-0-

RIEDELSE 02				WELL #:	01H	RRCID ->	267713	COMPL.	DATE 11/23/2011	TOTAL	DEPTH 13673	PERF.13555	- 17902				
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	480	2	Y	30	30	0				-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3 36	1 9	392	2	Y	33	33	0				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	348	2	Y	30	30	0				-0-
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	3 29	1 9	341	2	Y	26	26	0				-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 31	1 9	283	3	Y	28	28	0				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	5 112	1 9	424	3	Y	102	94	0				10

JAMES GANO 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267752	COMPL.	DATE 08/30/2011	TOTAL	DEPTH 13563	PERF.14550	- 17632				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	302	3	41	9	Y	37	33	0			4
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
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	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1656	3	513	9	Y	466	466	0			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	450	3	149	9	Y	135	153	0			-0-
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672						
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	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1912	2	332	9	Y	302	302	1			-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	3	42	9	Y	38					187
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662						
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					300
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	658	2	19	9	Y	17	17	1			300
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	19	1			300
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638	2	21	9	Y	19	19	1			300
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					300
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912						
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	713	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	1023 N	817	-0-	-206	-0-	804	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	727	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-	1	0			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 223

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
SCHORLEMER 02			WELL #:		02H	RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL	DEPTH 13492	PERF.13670		- 18301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	214 134	9	1097	2	Y		122	122	0			-0-	
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	209 138	9	1135	2	Y		125	125	0			-0-	
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	176 158	9	965	2	Y		144	143	0	1	1	-0-	
01	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	138 162	9	772	2	Y		147	147	0			-0-	
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	139 111	9	835	3	Y		101	101	0			-0-	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	143 120	9	733	3	Y		109	107	0			11	

BRUNS 01			WELL #:		02H	RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL	DEPTH 13387	PERF.13528		- 18271				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	269 444	9	2210	2	Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	2923	-0-	2923	2923	1472 955	9	3606	3	Y		901	901	0	1	1	-0-	
12	14B2 EXT	5965	-0-	5965	8888	648 991	9	5766	2	Y		1338	1335	0	3	1	-0-	
01	14B2 EXT	7886	-0-	7886	16774	410 1472	9	3606	3	Y		901	901	0			-0-	
02	14B2 EXT	5007	-0-	5007	21781	991 405	9	3278	3	Y		896	885	0			87	
03	14B2 EXT	4669	-0-	4669	26450	986 81	9											

BRUNS 01			WELL #:		04H	RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL	DEPTH 13376	PERF.13490		- 18371				
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	81 184	9	690	2	Y		167	167	0			-0-	
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	80 162	9	632	2	Y		147	147	0			-0-	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72 161	9	559	2	Y		146	146	0			-0-	
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	74 166	9	619	2	Y		151	151	0			-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	79 264	9	698	3	Y		240	240	0			-0-	
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	71 338	9	573	3	Y		307	297	0			30	

AFFLERBACH 01			WELL #:		02H	RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL	DEPTH 13584	PERF.13750		- 19311				
10	0	1632	-0-	1632	3298	1514 2		118	9	Y		107	107	0			-0-	
11	0	1418	-0-	1418	4716	1309 2		109	9	Y		99	99	0			-0-	
12	0	1392	-0-	1392	6108	1283 2		109	9	Y		99	98	0	1	1	-0-	
01	7583 X	1475	-0-	-6108	-0-	1351 2		124	9	Y		113	112	0	1	1	-0-	
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1079 3		95	9	Y		86	86	0			-0-	
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1178 3		112	9	Y		102	99	0			10	

GARVEL 01			WELL #:		04H	RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL	DEPTH 13499	PERF.13760		- 19081				
10	3937 X	3236	-0-	-701	-0-	2768 2		468	9	Y		425	424	0	1	1	-0-	
11	3810 X	2671	-0-	-1139	-0-	2268 2		403	9	Y		366	365	0	1	1	-0-	
12	3658 X	3016	-0-	-642	-0-	2619 2		397	9	Y		361	359	0	2	1	-0-	
01	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	2792 2		494	9	Y		449	447	0	2	1	-0-	
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2484 3		531	9	Y		483	483	0			-0-	
03	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	2632 3		432	9	Y		393	396	0			38	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	338	1	2899	2	Y	689	688	0	1 1	-0-
						758	9								
11	3660 X	2592	-0-	-1068	-0-	243	1	1924	2	Y	386	385	0	1 1	-0-
						425	9								
12	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	258	1	1995	2	Y	446	445	0	1 1	-0-
						491	9								
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	2	Y	672	670	0	2 1	-0-
						739	9								
02	3612 X	3176	-0-	-436	-0-	261	1	2299	3	Y	560	560	0		-0-
						616	9								
03	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	302	1	2449	3	Y	596	585	0		58
						656	9								
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002															
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1568	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181															
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	3374	-0-	-126	-0-	198	1	2587	3	Y	535	535	0		-0-
						589	9								
03	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	166	1	2904	3	Y	527	521	0		51
						580	9								
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901															
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	31681 X	31681	-0-	-0-	-0-	206	1	30098	3	Y	1252	1252	0		-0-
						1377	9								
03	34856 X	34856	-0-	-0-	-0-	241	1	33645	3	Y	882	903	0		85
						970	9								
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821															
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC															
HOPE 01															
WELL #: 03H RRCID -> 268707															
COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	4067	-0-	-245	-0-	243	1	3183	3	Y	583	583	0		-0-
						641	9								
03	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	203	1	3555	3	Y	629	617	0		61
						692	9								
HAY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268708															
COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742		
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	2190	-0-	-2234	-0-	2092	3	98	9	Y	89	89	0		-0-
03	4557 X	2213	-0-	-2344	-0-	2161	3	52	9	Y	47	50	0		-0-
SCHORLEMER 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268709															
COMPL. DATE 05/05/2012													TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301		
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	44	44	0		-0-
						48	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	0		-0-
SCHORLEMER 02															
WELL #: 03H RRCID -> 268710															
COMPL. DATE 05/05/2012													TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297		
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	1 1	-0-
						145	9								
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	137	1	753	2	Y	91	91	0		-0-
						100	9								
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	59	59	0		-0-
						65	9								
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	82	1	421	3	Y	58	57	0		6
						64	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3801	-0-	3801	7649	25 1	904 9	2872 2	Y	822	821 0	1 1		-0-
11	0	2136	-0-	2136	9785	20 1	600 9	1516 2	Y	545	545 0			-0-
12	11905 X	2120	-0-	-9785	-0-	14 1	693 9	1413 2	Y	630	629 0	1 1		-0-
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	37 1	1235 9	4558 2	Y	1123	1120 0	3 1		-0-
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	23 1	619 9	3312 3	Y	563	563 0			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17 1	558 9	2331 3	Y	507	506 0			49
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961														
10	0	12641	-0-	12641	26440	106 1	1076 9	11459 2	Y	978	974 0	4 1		-0-
11	0	12961	-0-	12961	39401	172 1	928 9	11861 2	Y	844	840 0	4 1		-0-
12	70855 X	31454	-0-	-39401	-0-	328 1	1163 9	29963 2	Y	1057	1034 0	23 1		-0-
01	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	214 1	1297 9	24003 2	Y	1179	1164 0	15 1		-0-
02	21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	140 1	1101 9	20548 3	Y	1001	1001 0			-0-
03	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	166 1	1135 9	23129 3	Y	1032	1017 0			100
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501														
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87 1	87 9	972 2	Y	79	79 0			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	126 1	92 9	1027 2	Y	84	84 0			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	150 1	78 9	1258 2	Y	71	70 0	1 1		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	182 1	57 9	922 2	Y	52	51 0	1 1		-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	176 1	55 9	875 3	Y	50	50 0			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	235 1	46 9	1168 3	Y	42	42 0			4
GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921														
10	5363 X	5134	-0-	-229	-0-	4435 2	699 9	699 9	Y	635	634 0	1 1		-0-
11	5310 X	4438	-0-	-872	-0-	3827 2	611 9	611 9	Y	555	554 0	1 1		-0-
12	5487 X	3082	-0-	-2405	-0-	2639 2	443 9	443 9	Y	403	401 0	2 1		-0-
01	5332 X	4447	-0-	-885	-0-	4147 2	300 9	300 9	Y	273	270 0	3 1		-0-
02	4816 X	4623	-0-	-193	-0-	4028 3	595 9	595 9	Y	541	541 0			-0-
03	5146 X	4740	-0-	-406	-0-	4166 3	574 9	574 9	Y	522	517 0			51

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SIEVERS 01			//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT											
			//CONT.// 525398																	
			WELL #: 02H			RRCID -> 268942			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 13571			PERF.13700 - 16841					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-			382	1	1938	2	Y	129	128	0	1	1	-0-		
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-			142	9	1891	2	Y	128	127	0	1	1	-0-		
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-			352	1	1979	2	Y	133	131	0	2	1	-0-		
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-			141	9	1970	2	Y	159	158	0	1	1	-0-		
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			369	1	1734	3	Y	115	115	0			-0-		
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-			146	9	1855	3	Y	125	123	0			12		
								363	1											
								175	9											
								288	1											
								127	9											
								363	1											
								138	9											

GARVEL 01						WELL #: 03H			RRCID -> 268946			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13531			PERF.13650 - 18971		
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	2322	-0-	-422	-0-			2081	3	241	9	Y	219	219	0			-0-		
03	3007 X	2799	-0-	-208	-0-			2527	3	272	9	Y	247	242	0			24		

HOPE 01						WELL #: 04H			RRCID -> 268951			COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13335			PERF.13500 - 19671		
10	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-			226	1	3868	2	Y	762	761	0	1	1	-0-		
11	5880 X	4452	-0-	-1428	-0-			838	9	3482	2	Y	708	707	0	1	1	-0-		
12	6572 X	4143	-0-	-2429	-0-			191	1	3195	2	Y	642	640	0	2	1	-0-		
01	6572 X	4714	-0-	-1858	-0-			779	9	3586	2	Y	744	742	0	2	1	-0-		
02	4788 X	4132	-0-	-656	-0-			242	1	3163	3	Y	661	661	0			-0-		
03	4929 X	4538	-0-	-391	-0-			706	9	3555	3	Y	709	696	0			69		
								310	1											
								818	9											
								242	1											
								727	9											
								203	1											
								780	9											

HAROLD GOHMERT 01						WELL #: 01H			RRCID -> 268964			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 13753			PERF.13717 - 19761		
10	1178 N	1178	-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	2800 N	3554	-0-	754	7323			3434	3	120	9	Y	109	109	0			-0-		
03	9931 X	2608	-0-	-7323	-0-			2499	3	109	9	Y	99	103	0			-0-		

BARROW 01						WELL #: 04H			RRCID -> 269397			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 13740			PERF.13720 - 17351		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
12	0	9	-0-	-0-	9							Y	4	4	0			-0-		
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			5	2	4	9	Y	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
KLEINE 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	2	-0-	2	-0-	2		1	2		1	9		Y	1	0	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BARROW 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361					
10	0	39	-0-	39	39	39	39	2	1	37	2	Y	-0-					-0-	
11	0	19	-0-	19	58	58	58	1	1	18	2	Y	-0-					-0-	
12	0	20	-0-	20	78	78	78	1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
01	78 N	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BARROW 01				WELL #:		03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301					
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		1	1	-0-	
						125	9												
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y		131	130	0		1	1	-0-	
						144	9												
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	3	Y		125	125	0				-0-	
						138	9												
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1387	3	Y		134	132	0				13	
						147	9												

FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		PERF.15357 - 18559					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	2112	-0-	2112	2112	2112	2112	3				Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2112					Y	-0-					-0-	
01	0	750	-0-	750	2862	750	2862	3				Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1801	-0-	-999	1863	1801	1863	3				Y	-0-					-0-	
03	3100 N	6232	-0-	3132	4995	6232	4995	3				Y	-0-					-0-	

FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14600 - 17615					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COLMAN				WELL #:		1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14272 - 19196					
10	2015 X	283	-0-	-1732	-0-	283	3					Y	-0-					14	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14	
12	0	915	-0-	915	915	915	915	3				Y	-0-					14	
01	0	159	-0-	159	1074	159	1074	3				Y	-0-					14	
02	5962 X	4888	-0-	-1074	-0-	4888	3					Y	-0-					14	
03	930 X	18	-0-	-912	-0-	18	3					Y	-0-					14	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC TIETZ 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 01H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270914		CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2013				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	1026	-0-		-2138		-0-	1024	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3100 X	2977	-0-		-123		-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
DWORACZYK 01					WELL #:	05H	RRCID -> 271293	COMPL. DATE 07/26/2022				TOTAL DEPTH 13359	PERF.13710 - 20050					
10	118305 X	118305	-0-		-0-		-0-	861	1	98462	2	Y	17256	17227	0	29	1	-0-
11	108998 X	108998	-0-		-0-		-0-	18982	9	1233	1	Y	15741	15711	0	30	1	-0-
12	93238 X	93238	-0-		-0-		-0-	17315	9	800	1	Y	13308	13252	0	56	1	-0-
01	92277 X	92277	-0-		-0-		-0-	14639	9	630	1	Y	13734	13691	0	43	1	-0-
02	72130 X	72130	-0-		-0-		-0-	15107	9	415	1	Y	9989	9989	0			-0-
03	70519 X	70519	-0-		-0-		-0-	10988	9	429	1	Y	9321	9264	0			902
								10253	9	59837	3							
EDWARD ROEDER 02					WELL #:	03H	RRCID -> 271327	COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 13602	PERF.13790 - 21771					
10	11253 X	9293	-0-		-1960		-0-	859	1	7343	2	Y	992	990	0	2	1	-0-
11	10890 X	9123	-0-		-1767		-0-	1091	9	896	1	Y	985	983	0	2	1	-0-
12	9703 X	8654	-0-		-1049		-0-	1084	9	871	1	Y	950	945	0	5	1	-0-
01	9703 X	9534	-0-		-169		-0-	1045	9	886	1	Y	1063	1059	0	4	1	-0-
02	8484 X	6539	-0-		-1945		-0-	1169	9	575	1	Y	816	816	0			-0-
03	9424 X	9234	-0-		-190		-0-	898	9	876	1	Y	1143	1101	0			111
								1257	9	7101	3							
ZIMMERMAN 01					WELL #:	01H	RRCID -> 271351	COMPL. DATE 07/11/2013				TOTAL DEPTH 13806	PERF.13920 - 18401					
10	4181 X	4181	-0-		-0-		-0-	4109	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	4560 X	4143	-0-		-417		-0-	3798	2	345	9	Y	314	314	1			-0-
12	5487 X	4025	-0-		-1462		-0-	3915	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
01	5611 X	4750	-0-		-861		-0-	4634	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
02	5068 X	4922	-0-		-146		-0-	4815	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
03	4912 X	4912	-0-		-0-		-0-	4804	3	108	9	Y	98	102	0			-0-
EDWARD ROEDER 02					WELL #:	02H	RRCID -> 271406	COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 13503	PERF.13590 - 20871					
10	2162 X	2162	-0-		-0-		-0-	188	1	1629	2	Y	314	314	0			-0-
11	1904 X	1904	-0-		-0-		-0-	345	9	1423	2	Y	277	277	0			-0-
12	3162 X	2275	-0-		-887		-0-	176	1	1733	2	Y	290	289	0	1	1	-0-
01	3844 X	3844	-0-		-0-		-0-	305	9	2911	2	Y	539	537	0	2	1	-0-
02	2856 X	2372	-0-		-484		-0-	223	1	1786	3	Y	348	348	0			-0-
03	2840 X	2840	-0-		-0-		-0-	319	9	2119	3	Y	418	407	0			40
								340	1									
								593	9									
								203	1									
								383	9									
								261	1									
								460	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	104 1	908 2	Y	257	257	0			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	283 9	1011 2	Y	231	231	0			-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	126 1	1707 2	Y	352	351	0	1 1		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	254 9	1582 2	Y	346	345	0	1 1		-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	220 1	920 3	Y	184	184	0			-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	387 9	1638 3	Y	329	313	0			32
						187 1								
						381 9								
						105 1								
						202 9								
						202 1								
						362 9								
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451														
10	6076 X	5525	-0-	-551	-0-	445 1	3864 2	Y	1105	1104	0	1 1		-0-
11	5430 X	5131	-0-	-299	-0-	1216 9	3595 2	Y	992	991	0	1 1		-0-
12	5549 X	4780	-0-	-769	-0-	445 1	3300 2	Y	964	962	0	2 1		-0-
01	5518 X	5421	-0-	-97	-0-	1091 9	3762 2	Y	1111	1109	0	2 1		-0-
02	4984 X	3739	-0-	-1245	-0-	420 1	2683 3	Y	683	683	0			-0-
03	5518 X	3326	-0-	-2192	-0-	1060 9	2293 3	Y	682	674	0			66
						437 1								
						1222 9								
						305 1								
						751 9								
						283 1								
						750 9								
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
10	3286 X	1976	-0-	-1310	-0-	143 1	1590 2	Y	221	221	0			-0-
11	3420 X	1698	-0-	-1722	-0-	243 9	1329 2	Y	187	187	0			-0-
12	3534 X	1523	-0-	-2011	-0-	163 1	920 2	Y	464	463	0	1 1		-0-
01	3503 X	1803	-0-	-1700	-0-	206 9	1328 2	Y	197	196	0	1 1		-0-
02	3164 X	1014	-0-	-2150	-0-	93 1	760 3	Y	92	92	0			-0-
03	1984 X	763	-0-	-1221	-0-	510 9	588 3	Y	51	54	0			5
						258 1								
						217 9								
						153 1								
						101 9								
						119 1								
						56 9								
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	58	58	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	64 9		Y	-0-	5	0			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				//CONT.// WELL #:		03H	RRCID -> 271617	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13600	- 18531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	3542	-0-	-1294	-0-	260 1	2853 2	Y			390	389 0	1 1			-0-
11	4230 X	2057	-0-	-2173	-0-	429 9	1579 2	Y			256	255 0	1 1			-0-
12	4371 X	3880	-0-	-491	-0-	196 1	2991 2	Y			487	485 0	2 1			-0-
01	4278 X	3319	-0-	-959	-0-	282 9	2352 2	Y			465	464 0	1 1			-0-
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	353 1	2631 3	Y			528	528 0				-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	536 9	2704 3	Y			512	507 0				50
						455 1										
						512 9										
						529 1										
						581 9										
						545 1										
						563 9										

MATEJEK 01					WELL #:	04H	RRCID -> 271618	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13610	- 18541			
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	258 1	2862 2	Y			474	473 0	1 1			-0-
11	4170 X	3570	-0-	-600	-0-	521 9	2740 2	Y			446	445 0	1 1			-0-
12	4247 X	2353	-0-	-1894	-0-	339 1	1802 2	Y			308	307 0	1 1			-0-
01	4247 X	2918	-0-	-1329	-0-	491 9	2120 2	Y			350	349 0	1 1			-0-
02	3668 X	2890	-0-	-778	-0-	212 1	2080 3	Y			356	356 0				-0-
03	3689 X	2629	-0-	-1060	-0-	339 9	1971 3	Y			237	244 0				23
						413 1										
						385 9										
						418 1										
						392 9										
						397 1										
						261 9										

HAMILTON WALLIS					WELL #:	1H	RRCID -> 271734	COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 13961	PERF.14346	- 20043			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

GOSSETT UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 271735	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 14181	PERF.14356	- 18947			
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639 3		Y			-0-					270
11	0	816	-0-	816	-0-	816 3		Y			-0-					270
12	0	2774	-0-	2774	-0-	3590 3		Y			-0-					270
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y			-0-					270
02	8259 X	4669	-0-	-3590	-0-	3590 3		Y			-0-					270
03	1829 X	839	-0-	-990	-0-	4669 3		Y			-0-					270
						839 3		Y			-0-					270

RIEDELSEL 02					WELL #:	02H	RRCID -> 271736	COMPL.	DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH 13643	PERF.13610	- 18441			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	3	1 2	2 9	Y			2	2 0				-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y			-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	46 1	1078 3	Y	140	140	0			-0-
						154 9								
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	50 1	1168 3	Y	155	152	0			15
						171 9								
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284														
10	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	1051 1	5319 2	Y	346	344	0	2 1		-0-
						381 9								
11	6900 X	6241	-0-	-659	-0-	925 1	4957 2	Y	326	324	0	2 1		-0-
						359 9								
12	7068 X	6148	-0-	-920	-0-	911 1	4882 2	Y	323	319	0	4 1		-0-
						355 9								
01	6882 X	6187	-0-	-695	-0-	906 1	4890 2	Y	355	352	0	3 1		-0-
						391 9								
02	6104 X	5480	-0-	-624	-0-	730 1	4398 3	Y	320	320	0			-0-
						352 9								
03	6758 X	5937	-0-	-821	-0-	907 1	4638 3	Y	356	349	0			34
						392 9								
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	223 1	1135 2	Y	105	105	0			-0-
						116 9								
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	194 1	1048 2	Y	107	107	0			-0-
						118 9								
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	191 1	1031 2	Y	105	104	0	1 1		-0-
						116 9								
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	196 1	1071 2	Y	119	118	0	1 1		-0-
						131 9								
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	158 1	953 3	Y	103	103	0			-0-
						113 9								
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	231 1	1182 3	Y	116	114	0			11
						128 9								
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441														
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
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		Y	-0-					16

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5363 X	5073	-0-	-290	-0-	184	1	4551	2	Y	307	306	0	-0-
						338	9							
11	5400 X	5372	-0-	-28	-0-	185	1	4801	2	Y	351	349	0	-0-
						386	9							
12	5735 X	4627	-0-	-1108	-0-	158	1	4174	2	Y	268	265	0	-0-
						295	9							
01	5735 X	5422	-0-	-313	-0-	197	1	4829	2	Y	360	357	0	-0-
						396	9							
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	198	1	4632	3	Y	329	329	0	-0-
						362	9							
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	214	1	4963	3	Y	342	337	0	33
						376	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
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	-0-
						518	9							
01	3100 N	6431	-0-	3331	6238	741	1	4476	2	Y	1104	1102	0	-0-
						1214	9							
02	2800 N	4751	-0-	1951	8189	576	1	3473	3	Y	638	638	0	-0-
						702	9							
03	3100 N	5270	-0-	2170	10359	743	1	3803	3	Y	658	648	0	64
						724	9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
10	3286 X	1758	-0-	-1528	-0-	239	1	1270	2	Y	226	226	0	-0-
						249	9							
11	3180 X	2347	-0-	-833	-0-	320	1	1772	2	Y	232	231	0	-0-
						255	9							
12	3131 X	247	-0-	-2884	-0-	61	2	186	9	Y	169	169	0	-0-
01	3069 X	286	-0-	-2783	-0-	82	2	204	9	Y	185	185	0	-0-
02	2240 X	996	-0-	-1244	-0-	126	1	761	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
03	2418 X	673	-0-	-1745	-0-	90	1	459	3	Y	113	110	0	11
						124	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	541	1	2802	2	Y	412	411	0	-0-
						453	9							
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	452	1	2491	2	Y	382	381	0	-0-
						420	9							
12	2852 X	1396	-0-	-1456	-0-	186	1	1022	2	Y	171	170	0	-0-
						188	9							
01	2852 X	2152	-0-	-700	-0-	278	1	1562	2	Y	284	283	0	-0-
						312	9							
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	463	1	2788	3	Y	728	728	0	-0-
						801	9							
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	478	1	2446	3	Y	551	560	0	53
						606	9							

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 04H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272500		CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2014					CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-			20	1	105	2	Y	25	25	0			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-			28	9	73	2	Y	16	16	0			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-			5	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-			9	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-			1	3	8	9	Y	7	6	0			1
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	05H	RRCID -> 272501	COMPL. DATE 04/03/2014					TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161					
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-			665	1	3384	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
11	4230	X	3762	-0-	-468	-0-			345	9	2908	2	Y	287	286	0	1	1	-0-
12	4371	X	4217	-0-	-154	-0-			538	1	3214	2	Y	374	372	0	2	1	-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-			316	9	3533	2	Y	474	472	0	2	1	-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-			592	1	3081	3	Y	391	391	0			-0-
03	4371	X	4358	-0-	-13	-0-			411	9	3272	3	Y	405	399	0			39
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	06H	RRCID -> 272502	COMPL. DATE 08/31/2014					TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241					
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-			107	1	544	2	Y	41	41	0			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-			45	9	465	2	Y	94	94	0			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-			82	1	192	2	Y	120	120	0			-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-			103	9	511	2	Y	35	35	0			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-			29	1	395	3	Y	67	67	0			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-			132	9	442	3	Y	60	60	0			6
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	07H	RRCID -> 272503	COMPL. DATE 04/11/2014					TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141					
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-			95	1	484	2	Y	47	47	0			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-			52	9	362	2	Y	65	65	0			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-			65	1	113	2	Y	18	18	0			-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-			72	9	1080	2	Y	188	187	0	1	1	-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-			21	1	904	3	Y	248	248	0			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-			20	9	984	3	Y	260	256	0			25

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	08H	RRCID ->	272504	COMPL.	DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	13590	-	18171			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-		62 59	1 9		330	2	Y		54	54	0		-0-	
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-		59 45	1 9		329	2	Y		41	41	0		-0-	
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-		63 65	1 9		358	2	Y		59	59	0		-0-	
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-		107 56	1 9		588	2	Y		51	51	0		-0-	
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-		338 186	1 9		2040	3	Y		169	169	0		-0-	
03	3100	N	4649	-0-	1549	1549		736 150	1 9		3763	3	Y		136	137	0		13	
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	272505	COMPL.	DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13590	-	18171			
10	3100	X	2156	-0-	-944	-0-		321 202	1 9		1633	2	Y		184	183	0	1 1	-0-	
11	2700	X	1635	-0-	-1065	-0-		232 149	1 9		1254	2	Y		135	135	0		-0-	
12	2790	X	2566	-0-	-224	-0-		350 308	1 9		1908	2	Y		280	279	0	1 1	-0-	
01	2790	X	2223	-0-	-567	-0-		300 276	1 9		1647	2	Y		251	250	0	1 1	-0-	
02	2436	X	257	-0-	-2179	-0-		34 18	1 9		205	3	Y		16	16	0		-0-	
03	2170	X	427	-0-	-1743	-0-		67 19	1 9		341	3	Y		17	16	0		2	
SCHORLEMER 02				WELL #:	05H	RRCID ->	272520	COMPL.	DATE	04/04/2015	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.	13594	-	18421			
10	7285	X	2624	-0-	-4661	-0-		353 387	1 9		1884	2	Y		352	351	0	1 1	-0-	
11	7050	X	3057	-0-	-3993	-0-		428 283	1 9		2346	2	Y		257	256	0	1 1	-0-	
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-		549 350	1 9		3008	2	Y		318	316	0	2 1	-0-	
01	3565	X	3357	-0-	-208	-0-		455 362	1 9		2540	2	Y		329	328	0	1 1	-0-	
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-		419 342	1 9		2525	3	Y		311	311	0		-0-	
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		496 376	1 9		2535	3	Y		342	335	0		33	
DWORACZYK 01				WELL #:	07H	RRCID ->	272910	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	13540	-	20471			
10	3100	N	3774	-0-	674	674		32 240	1 9		3502	2	Y		218	217	0	1 1	-0-	
11	3000	N	5054	-0-	2054	2728		69 245	1 9		4740	2	Y		223	221	0	2 1	-0-	
12	3100	N	418	-0-	-2682	46		89 4	2 1		329	9	Y		299	299	0		-0-	
01	2821	X	1189	-0-	-1632	-0-		548 5	9 1		637	2	Y		498	498	0		-0-	
02	2548	X	991	-0-	-1557	-0-		321 7	9 1		665	3	Y		292	292	0		-0-	
03	2821	X	1240	-0-	-1581	-0-		304 304	9 9		929	3	Y		276	274	0		27	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
DWORACZYK 01		WELL #:		06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL		DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-		60 1	1894 9	6824 2	Y		1722	1720 0	2 1	-0-
11	6540 X	5995	-0-	-545	-0-		66 1	1155 9	4774 2	Y		1050	1048 0	2 1	-0-
12	7347 X	4565	-0-	-2782	-0-		41 1	670 9	3854 2	Y		609	606 0	3 1	-0-
01	8246 X	5887	-0-	-2359	-0-		39 1	1200 9	4648 2	Y		1091	1088 0	3 1	-0-
02	7448 X	5766	-0-	-1682	-0-		32 1	1034 9	4700 3	Y		940	940 0		-0-
03	8246 X	5641	-0-	-2605	-0-		1034 9	33 1	4588 3	Y		927	917 0		90
							1020 9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL		DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541	
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-		7 1	32 9	167 2	Y		29	29 0		-0-
11	849 X	849	-0-	-0-	-0-		28 1	84 9	737 2	Y		76	76 0		-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		64 1	218 9	1718 2	Y		198	197 0	1 1	-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		52 1	204 9	1301 2	Y		185	184 0	1 1	-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		60 1	206 9	1410 3	Y		187	187 0		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-		206 9	27 1	629 3	Y		81	89 0		8
							89 9								

SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL		DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341	
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		397 1	242 9	2066 2	Y		220	219 0	1 1	-0-
11	2940 X	2624	-0-	-316	-0-		373 1	209 9	2042 2	Y		190	189 0	1 1	-0-
12	3038 X	282	-0-	-2756	-0-		76 2	226 9	206 9	Y		187	187 0		-0-
01	3255 X	2520	-0-	-735	-0-		350 1	226 9	1944 2	Y		205	204 0	1 1	-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-		398 1	267 9	2400 3	Y		243	243 0		-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-		420 1	268 9	2148 3	Y		244	241 0		24

WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL		DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081	
10	5456 X	4863	-0-	-593	-0-		38 1	669 9	4156 2	Y		608	607 0	1 1	-0-
11	5190 X	5107	-0-	-83	-0-		58 1	926 9	4123 2	Y		842	841 0	1 1	-0-
12	5177 X	4624	-0-	-553	-0-		39 1	843 9	3742 2	Y		766	763 0	3 1	-0-
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		46 1	1102 9	5352 2	Y		1002	999 0	3 1	-0-
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-		31 1	958 9	4486 3	Y		871	871 0		-0-
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-		34 1	875 9	4723 3	Y		795	792 0		77

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571														
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	
10	6045 X	5262	-0-	-783	-0-	444 1	3842 2	Y	887	886 0	1 1	-0-		
11	5670 X	5213	-0-	-457	-0-	976 9	466 1	3765 2	Y	893	892 0	1 1	-0-	
12	5735 X	3864	-0-	-1871	-0-	982 9	357 1	2792 2	Y	650	648 0	2 1	-0-	
01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	715 9	502 1	4285 2	Y	956	954 0	2 1	-0-	
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1052 9	416 1	3659 3	Y	830	830 0		-0-	
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	913 9	497 1	4031 3	Y	873	859 0		84	
						960 9								
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431														
10	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	310 1	2652 2	Y	513	512 0	1 1	-0-		
11	3660 X	3476	-0-	-184	-0-	564 9	325 1	2594 2	Y	506	505 0	1 1	-0-	
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	325 1	557 9	2842 2	Y	475	473 0	2 1	-0-	
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	370 1	523 9	2744 2	Y	559	557 0	2 1	-0-	
02	3192 X	3150	-0-	-42	-0-	325 1	615 9	2359 3	Y	475	475 0		-0-	
03	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	268 1	523 9	2560 3	Y	506	497 0		49	
						316 1	557 9							
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291														
10	4960 X	4514	-0-	-446	-0-	382 1	3272 2	Y	782	781 0	1 1	-0-		
11	4320 X	4146	-0-	-174	-0-	860 9	368 1	2949 2	Y	754	753 0	1 1	-0-	
12	4433 X	3432	-0-	-1001	-0-	829 9	308 1	2403 2	Y	655	653 0	2 1	-0-	
01	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	721 9	337 1	2898 2	Y	893	891 0	2 1	-0-	
02	4088 X	3386	-0-	-702	-0-	337 1	982 9	2363 3	Y	686	686 0		-0-	
03	4526 X	1828	-0-	-2698	-0-	268 1	755 9	1267 3	Y	368	390 0		36	
						156 1	405 9							
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
10	0	5741	-0-	5741	7470	46 1	5014 2	Y	619	617 0	2 1	-0-		
11	0	5060	-0-	5060	12530	681 9	58 1	4179 2	Y	748	747 0	1 1	-0-	
12	0	3620	-0-	3620	16150	823 9	31 1	2950 2	Y	581	579 0	2 1	-0-	
01	21693 X	5543	-0-	-16150	-0-	31 1	639 9	4550 2	Y	868	865 0	3 1	-0-	
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	38 1	955 9	3747 3	Y	773	773 0		-0-	
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	26 1	850 9	4186 3	Y	804	791 0		78	
						30 1	884 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	259 1	1390 2	Y	276	276	0			-0-
11	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	304 9	439 1	2443 2	Y	333	332	0	1 1	-0-
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	366 9	463 1	2616 2	Y	467	465	0	2 1	-0-
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	514 9	478 1	2717 2	Y	445	443	0	2 1	-0-
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	490 9	304 1	1835 3	Y	543	543	0		-0-
03	3348 X	546	-0-	-2802	-0-	597 9	22 1	110 3	Y	376	386	0		36
						414 9								
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001														
10	2604 X	47	-0-	-2557	-0-	1 1	32 2	Y	13	13	0			-0-
11	1230 X	5	-0-	-1225	-0-	14 9	4 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	114 1	3118 2	Y	360	358	0	2 1		-0-
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	396 9	289 1	7265 2	Y	853	849	0	4 1	-0-
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	938 9	253 1	5926 3	Y	727	727	0		-0-
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	800 9	272 1	6300 3	Y	703	697	0		68
						773 9								
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
10	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	121 1	3019 2	Y	291	290	0	1 1		-0-
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	320 9	117 1	3084 2	Y	322	321	0	1 1	-0-
12	3565 X	3025	-0-	-540	-0-	354 9	97 1	2622 2	Y	278	276	0	2 1	-0-
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	306 9	139 1	3449 2	Y	351	349	0	2 1	-0-
02	3304 X	3285	-0-	-19	-0-	386 9	123 1	2873 3	Y	263	263	0		-0-
03	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	289 9	129 1	2996 3	Y	224	224	0		22
						246 9								
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812														
10	5952 X	5642	-0-	-310	-0-	200 1	4935 2	Y	461	459	0	2 1		-0-
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	507 9	200 1	5175 2	Y	533	531	0	2 1	-0-
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	586 9	167 1	4422 2	Y	453	450	0	3 1	-0-
01	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	498 9	207 1	5045 2	Y	551	548	0	3 1	-0-
02	5096 X	5004	-0-	-92	-0-	606 9	184 1	4311 3	Y	463	463	0		-0-
03	6169 X	5337	-0-	-832	-0-	509 9	199 1	4606 3	Y	484	476	0		47
						532 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		BOLDT 01		//CONT.//		24492 500		525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
						//CONT.//		WELL #:		04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	4092 X	2870	-0-	-1222	-0-	100	1	2477	2	Y	266	265	0	1	1	-0-		
11	3810 X	3031	-0-	-779	-0-	293	9	2610	2	Y	292	291	0	1	1	-0-		
12	4185 X	2303	-0-	-1882	-0-	100	1	1959	2	Y	246	245	0	1	1	-0-		
01	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	321	9	2770	2	Y	363	361	0	2	1	-0-		
02	3416 X	1138	-0-	-2278	-0-	73	1	954	3	Y	130	130	0			-0-		
03	3131 X	3089	-0-	-42	-0-	271	9	2620	3	Y	324	304	0			31		
						112	1											
						399	9											
						41	1											
						143	9											
						113	1											
						356	9											

BARROW 01				WELL #:		06H	RRCID -> 276235	COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302						
10	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	143	1	3614	2	Y	374	373	0	1	1	-0-		
11	4470 X	3981	-0-	-489	-0-	411	9	3434	2	Y	379	378	0	1	1	-0-		
12	4526 X	2835	-0-	-1691	-0-	130	1	2467	2	Y	252	250	0	2	1	-0-		
01	4433 X	3766	-0-	-667	-0-	417	9	3247	2	Y	354	352	0	2	1	-0-		
02	4004 X	3614	-0-	-390	-0-	91	1	3084	3	Y	362	362	0			-0-		
03	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	277	9	3418	3	Y	389	382	0			38		
						130	1											
						389	9											
						132	1											
						398	9											
						148	1											
						428	9											

BARROW 01				WELL #:		07H	RRCID -> 276335	COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582						
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-		
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BOLDT 01				WELL #:		06H	RRCID -> 276347	COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692						
10	5642 X	5107	-0-	-535	-0-	178	1	4428	2	Y	455	454	0	1	1	-0-		
11	5670 X	5155	-0-	-515	-0-	501	9	4523	2	Y	416	414	0	2	1	-0-		
12	5921 X	4287	-0-	-1634	-0-	174	1	3719	2	Y	390	387	0	3	1	-0-		
01	5921 X	4537	-0-	-1384	-0-	458	9	3851	2	Y	483	481	0	2	1	-0-		
02	5348 X	3897	-0-	-1451	-0-	139	1	3317	3	Y	398	398	0			-0-		
03	5332 X	4176	-0-	-1156	-0-	429	9	3563	3	Y	417	411	0			40		
						155	1											
						531	9											
						142	1											
						438	9											
						154	1											
						459	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		BOLDT 01		//CONT.//		24492 500		525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
						//CONT.//		WELL #:		08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6231 X	5125	-0-	-1106	-0-		178	1	4434	2	Y	466	465	0	1	1	-0-
11	6000 X	5518	-0-	-482	-0-		513	9	4740	2	Y	543	541	0	2	1	-0-
12	6200 X	4452	-0-	-1748	-0-		181	1	3826	2	Y	439	436	0	3	1	-0-
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-		597	9	5470	2	Y	672	669	0	3	1	-0-
02	5460 X	5346	-0-	-114	-0-		143	1	4533	3	Y	564	564	0			-0-
03	5704 X	5634	-0-	-70	-0-		483	9	4833	3	Y	538	534	0			52
							220	1									
							739	9									
							193	1									
							620	9									
							209	1									
							592	9									
WARLING 01				WELL #:		02H	RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930		- 20132		
10	5332 X	4457	-0-	-875	-0-		34	1	3741	2	Y	620	619	0	1	1	-0-
11	5160 X	4343	-0-	-817	-0-		682	9	3551	2	Y	675	674	0	1	1	-0-
12	5053 X	4047	-0-	-1006	-0-		49	1	3391	2	Y	564	561	0	3	1	-0-
01	4898 X	4586	-0-	-312	-0-		743	9	3780	2	Y	704	702	0	2	1	-0-
02	4116 X	4097	-0-	-19	-0-		36	1	3370	3	Y	640	640	0			-0-
03	4495 X	4484	-0-	-11	-0-		620	9	3724	3	Y	666	656	0			64
							32	1									
							774	9									
							23	1									
							704	9									
							27	1									
							733	9									
WARLING 01				WELL #:		03H	RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780		- 20102		
10	3689 X	3411	-0-	-278	-0-		26	1	2891	2	Y	449	448	0	1	1	-0-
11	3570 X	2898	-0-	-672	-0-		494	9	2417	2	Y	406	405	0	1	1	-0-
12	3689 X	3058	-0-	-631	-0-		34	1	2544	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
01	3503 X	3166	-0-	-337	-0-		447	9	2587	2	Y	506	504	0	2	1	-0-
02	3080 X	2625	-0-	-455	-0-		27	1	2140	3	Y	427	427	0			-0-
03	3410 X	3122	-0-	-288	-0-		487	9	2600	3	Y	457	449	0			44
							22	1									
							557	9									
							15	1									
							470	9									
							19	1									
							503	9									
BARROW 01				WELL #:		08H	RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790		- 16222		
10	3410 X	3119	-0-	-291	-0-		107	1	2696	2	Y	287	286	0	1	1	-0-
11	3000 X	2928	-0-	-72	-0-		316	9	2527	2	Y	277	276	0	1	1	-0-
12	3317 X	3072	-0-	-245	-0-		96	1	2691	2	Y	255	253	0	2	1	-0-
01	3317 X	3076	-0-	-241	-0-		305	9	2632	2	Y	308	306	0	2	1	-0-
02	2828 X	2605	-0-	-223	-0-		100	1	2232	3	Y	253	253	0			-0-
03	3131 X	2852	-0-	-279	-0-		281	9	2451	3	Y	268	263	0			26
							105	1									
							339	9									
							95	1									
							278	9									
							106	1									
							295	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7409 X	6219	-0-	-1190	-0-	213 1	5295 2	Y	646	644 0	2 1	-0-			
11	6780 X	6410	-0-	-370	-0-	711 9	5426 2	Y	705	703 0	2 1	-0-			
12	7006 X	5134	-0-	-1872	-0-	208 1	4315 2	Y	598	595 0	3 1	-0-			
01	6820 X	6414	-0-	-406	-0-	776 9	5409 2	Y	714	711 0	3 1	-0-			
02	6132 X	5614	-0-	-518	-0-	161 1	4738 3	Y	613	613 0		-0-			
03	6634 X	6202	-0-	-432	-0-	658 9	5355 3	Y	560	558 0		54			
						220 1									
						785 9									
						202 1									
						674 9									
						231 1									
						616 9									
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772															
10	2511 X	2041	-0-	-470	-0-	186 1	1592 2	Y	239	239 0		-0-			
11	2400 X	1844	-0-	-556	-0-	263 9	1423 2	Y	221	221 0		-0-			
12	2356 X	1700	-0-	-656	-0-	178 1	1298 2	Y	214	213 0	1 1	-0-			
01	2356 X	1644	-0-	-712	-0-	243 9	1257 2	Y	218	217 0	1 1	-0-			
02	1848 X	1169	-0-	-679	-0-	167 1	858 3	Y	194	194 0		-0-			
03	2046 X	1975	-0-	-71	-0-	235 9	1493 3	Y	271	261 0		26			
						147 1									
						240 9									
						98 1									
						213 9									
						184 1									
						298 9									
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132															
10	2821 X	2026	-0-	-795	-0-	287 1	1493 2	Y	224	224 0		-0-			
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	246 9	2211 2	Y	327	326 0	1 1	-0-			
12	2759 X	2145	-0-	-614	-0-	399 1	1576 2	Y	259	258 0	1 1	-0-			
01	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	360 9	1880 2	Y	303	302 0	1 1	-0-			
02	2436 X	2031	-0-	-405	-0-	284 1	1551 3	Y	203	203 0		-0-			
03	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	285 9	1901 3	Y	211	208 0		20			
						335 1									
						333 9									
						257 1									
						223 9									
						372 1									
						232 9									
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132															
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	194 1	1013 2	Y	143	143 0		-0-			
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	157 9	921 2	Y	136	136 0		-0-			
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	166 1	1168 2	Y	384	383 0	1 1	-0-			
01	1364 N	604	-0-	-760	-0-	150 9	441 9	Y	401	401 0		-0-			
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	196 1	10 3	Y	37	37 0		-0-			
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	422 9	1476 3	Y	136	126 0		13			
						163 2									
						2 1									
						41 9									
						288 1									
						150 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	461 1	2419 2	Y	348	347 0	1 1	-0-		
11	2910 X	2814	-0-	-96	-0-	383 9	2109 2	Y	295	294 0	1 1	-0-		
12	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	380 1	1788 2	Y	257	256 0	1 1	-0-		
01	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	325 9	2255 2	Y	322	321 0	1 1	-0-		
02	2940 X	2791	-0-	-149	-0-	322 1	2143 3	Y	266	266 0		-0-		
03	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	283 9	2381 3	Y	269	266 0			26	
						401 1								
						354 9								
						355 1								
						293 9								
						465 1								
						296 9								
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362														
10	6696 X	3335	-0-	-3361	-0-	156 1	2672 2	Y	461	460 0	1 1	-0-		
11	6480 X	6319	-0-	-161	-0-	507 9	5118 2	Y	836	834 0	2 1	-0-		
12	6572 X	6078	-0-	-494	-0-	281 1	4881 2	Y	750	746 0	4 1	-0-		
01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	920 9	5537 2	Y	1075	1072 0	3 1	-0-		
02	5712 X	5573	-0-	-139	-0-	372 1	4320 3	Y	839	839 0		-0-		
03	6541 X	5224	-0-	-1317	-0-	825 9	4119 3	Y	790	785 0			76	
						473 1								
						1183 9								
						330 1								
						923 9								
						236 1								
						869 9								
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842														
10	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	354 1	2981 2	Y	395	394 0	1 1	-0-		
11	4140 X	3852	-0-	-288	-0-	435 9	2998 2	Y	430	429 0	1 1	-0-		
12	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	381 1	2823 2	Y	367	365 0	2 1	-0-		
01	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	473 9	3062 2	Y	458	456 0	2 1	-0-		
02	3668 X	3451	-0-	-217	-0-	371 1	2772 3	Y	331	331 0		-0-		
03	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	404 9	3091 3	Y	362	355 0			35	
						368 1								
						504 9								
						315 1								
						364 9								
						382 1								
						398 9								
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942														
10	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	347 1	2911 2	Y	363	362 0	1 1	-0-		
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	399 9	3184 2	Y	361	360 0	1 1	-0-		
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	408 1	3058 2	Y	330	328 0	2 1	-0-		
01	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	397 9	3444 2	Y	399	397 0	2 1	-0-		
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	404 1	3003 3	Y	328	328 0		-0-		
03	4123 X	3188	-0-	-935	-0-	363 9	2596 3	Y	247	251 0			24	
						419 1								
						439 9								
						341 1								
						361 9								
						320 1								
						272 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC RESSMAN 01															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DE WITT																																																											
															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 07H															RRCID -> 277498															COMPL. DATE 10/15/2015															TOTAL DEPTH 13607															PERF.13590 - 18972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	210 1	1	1790	2	Y	273	272	0	1	1	-0-																																																																									
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	300 9	1	1702	2	Y	277	276	0	1	1	-0-																																																																									
12	2263 X	2141	-0-	-122	-0-	213 1	1	1637	2	Y	266	265	0	1	1	-0-																																																																									
01	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	305 9	1	1634	2	Y	290	289	0	1	1	-0-																																																																									
02	2072 X	1934	-0-	-138	-0-	211 1	1	1473	3	Y	267	267	0			-0-																																																																									
03	2294 X	1941	-0-	-353	-0-	293 9	1	1465	3	Y	268	265	0			26																																																																									
						193 1																																																																																			
						319 9																																																																																			
						167 1																																																																																			
						294 9																																																																																			
						181 1																																																																																			
						295 9																																																																																			
RESSMAN 01															WELL #: 05H															RRCID -> 277502															COMPL. DATE 09/11/2015															TOTAL DEPTH 13598															PERF.13517 - 18533														
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	228 1	1	1937	2	Y	283	282	0	1	1	-0-																																																																									
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	311 9	1	1812	2	Y	276	275	0	1	1	-0-																																																																									
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	229 1	1	1765	2	Y	283	282	0	1	1	-0-																																																																									
01	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	304 9	1	1871	2	Y	305	304	0	1	1	-0-																																																																									
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	229 1	1	1614	3	Y	245	245	0			-0-																																																																									
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	311 9	1	1755	3	Y	254	250	0			25																																																																									
						223 1																																																																																			
						336 9																																																																																			
						183 1																																																																																			
						270 9																																																																																			
						217 1																																																																																			
						279 9																																																																																			
RESSMAN 01															WELL #: 09H															RRCID -> 277510															COMPL. DATE 11/14/2015															TOTAL DEPTH 13513															PERF.13920 - 21102														
10	7626 X	7021	-0-	-605	-0-	663 1	1	5604	2	Y	685	683	0	2	1	-0-																																																																									
11	7260 X	6821	-0-	-439	-0-	754 9	1	5365	2	Y	705	703	0	2	1	-0-																																																																									
12	7502 X	5910	-0-	-1592	-0-	680 1	1	4609	2	Y	636	633	0	3	1	-0-																																																																									
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	776 9	1	6191	2	Y	860	856	0	4	1	-0-																																																																									
02	6356 X	6190	-0-	-166	-0-	601 1	1	4900	3	Y	666	666	0			-0-																																																																									
03	7037 X	6830	-0-	-207	-0-	700 9	1	5377	3	Y	717	704	0			69																																																																									
						741 1																																																																																			
						946 9																																																																																			
						557 1																																																																																			
						733 9																																																																																			
						664 1																																																																																			
						789 9																																																																																			
RESSMAN 01															WELL #: 10H															RRCID -> 277511															COMPL. DATE 11/18/2015															TOTAL DEPTH 13603															PERF.13830 - 21092														
10	5301 X	4776	-0-	-525	-0-	443 1	1	3735	2	Y	544	543	0	1	1	-0-																																																																									
11	5070 X	4595	-0-	-475	-0-	598 9	1	3546	2	Y	544	543	0	1	1	-0-																																																																									
12	5022 X	3919	-0-	-1103	-0-	451 1	1	3021	2	Y	456	454	0	2	1	-0-																																																																									
01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	598 9	1	4303	2	Y	678	675	0	3	1	-0-																																																																									
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	396 1	1	3412	3	Y	479	479	0			-0-																																																																									
03	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	502 9	1	3673	3	Y	500	493	0			48																																																																									
						518 1																																																																																			
						746 9																																																																																			
						388 1																																																																																			
						527 9																																																																																			
						453 1																																																																																			
						550 9																																																																																			

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	11H	RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7719 X	6788	-0-	-931	-0-	626 1	811 9	5351 2	Y	737	735 0	2 1	-0-		
11	7410 X	6906	-0-	-504	-0-	676 1	836 9	5394 2	Y	760	758 0	2 1	-0-		
12	7502 X	5516	-0-	-1986	-0-	554 1	672 9	4290 2	Y	611	608 0	3 1	-0-		
01	7254 X	2715	-0-	-4539	-0-	248 1	367 9	2100 2	Y	334	333 0	1 1	-0-		
02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	666 1	911 9	5861 3	Y	828	828 0		-0-		
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	713 1	910 9	5777 3	Y	827	817 0			80	
SCHORLEMER 02				WELL #:	09H	RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262			
10	2728 X	2158	-0-	-570	-0-	309 1	232 9	1617 2	Y	211	211 0		-0-		
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	285 1	330 9	1622 2	Y	300	299 0	1 1	-0-		
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	233 1	285 9	1322 2	Y	259	258 0	1 1	-0-		
01	2170 N	1658	-0-	-512	-0-	198 1	297 9	1163 2	Y	270	269 0	1 1	-0-		
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	173 1	246 9	1045 3	Y	224	224 0		-0-		
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	218 1	303 9	1117 3	Y	275	267 0			27	
SCHORLEMER 02				WELL #:	10H	RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332			
10	4588 X	3321	-0-	-1267	-0-	474 1	373 9	2474 2	Y	339	338 0	1 1	-0-		
11	4710 X	858	-0-	-3852	-0-	112 1	124 9	622 2	Y	113	113 0		-0-		
12	4867 X	3829	-0-	-1038	-0-	532 1	376 9	2921 2	Y	342	340 0	2 1	-0-		
01	3689 X	3227	-0-	-462	-0-	434 1	371 9	2422 2	Y	337	336 0	1 1	-0-		
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	420 1	320 9	2533 3	Y	291	291 0		-0-		
03	3317 X	138	-0-	-3179	-0-	7 1	95 9	36 3	Y	86	103 0			8	
SCHORLEMER 02				WELL #:	11H	RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242			
10	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	423 1	326 9	2214 2	Y	296	295 0	1 1	-0-		
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	505 1	510 9	2847 2	Y	464	463 0	1 1	-0-		
12	3224 X	3162	-0-	-62	-0-	405 1	469 9	2288 2	Y	426	424 0	2 1	-0-		
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	422 1	437 9	2404 2	Y	397	396 0	1 1	-0-		
02	2828 X	1787	-0-	-1041	-0-	232 1	156 9	1399 3	Y	142	142 0		-0-		
03	3999 X	3172	-0-	-827	-0-	463 1	340 9	2369 3	Y	309	291 0			30	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
WARLING 01			WELL #:		07H	RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	19	1	2095	2	Y	375	374	0	-0-
						413	9							
11	3210 X	2791	-0-	-419	-0-	32	1	2251	2	Y	462	461	0	-0-
						508	9							
12	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	23	1	2234	2	Y	548	546	0	-0-
						603	9							
01	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	16	1	2011	2	Y	881	880	0	-0-
						969	9							
02	2548 X	2314	-0-	-234	-0-	13	1	1853	3	Y	407	407	0	-0-
						448	9							
03	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	14	1	1969	3	Y	442	433	0	43
						486	9							

HOPE 01			WELL #:		07H	RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957		
10	6324 X	6134	-0-	-190	-0-	301	1	5032	2	Y	728	726	0	-0-
						801	9							
11	6570 X	5093	-0-	-1477	-0-	234	1	4160	2	Y	635	634	0	-0-
						699	9							
12	6789 X	4029	-0-	-2760	-0-	253	1	3257	2	Y	472	470	0	-0-
						519	9							
01	6572 X	4587	-0-	-1985	-0-	319	1	3601	2	Y	606	604	0	-0-
						667	9							
02	5544 X	4430	-0-	-1114	-0-	258	1	3377	3	Y	723	723	0	-0-
						795	9							
03	6138 X	4665	-0-	-1473	-0-	214	1	3744	3	Y	643	642	0	62
						707	9							

MATEJEK 01			WELL #:		09H	RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATEJEK 01			WELL #:		10H	RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887		
10	7378 X	6335	-0-	-1043	-0-	434	1	4923	2	Y	889	888	0	-0-
						978	9							
11	6930 X	6573	-0-	-357	-0-	604	1	4995	2	Y	885	883	0	-0-
						974	9							
12	7161 X	6430	-0-	-731	-0-	571	1	4933	2	Y	842	838	0	-0-
						926	9							
01	6820 X	6529	-0-	-291	-0-	858	1	4594	2	Y	979	976	0	-0-
						1077	9							
02	5796 X	34	-0-	-5762	-0-	1	1	7	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
03	6789 X	4474	-0-	-2315	-0-	647	1	3210	3	Y	561	509	0	54
						617	9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
				//CONT.//	525398												
				WELL #:	06H	RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549		- 18465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2926	-0-	-546		-0-	189 512	1 9	2225	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
11	3360 X	2568	-0-	-792		-0-	212 494	1 9	1862	2	Y	449	448	0	1	1	-0-
12	3224 X	2363	-0-	-861		-0-	197 397	1 9	1769	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
01	3224 X	2786	-0-	-438		-0-	323 583	1 9	1880	2	Y	530	529	0	1	1	-0-
02	2632 X	1247	-0-	-1385		-0-	134 448	1 9	665	3	Y	407	407	0			-0-
03	2914 X	953	-0-	-1961		-0-	80 474	1 9	399	3	Y	431	423	0			42
WARLING 01				WELL #:	04H	RRCID -> 279019	COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780		- 20142				
10	4402 X	2511	-0-	-1891		-0-	17 488	1 9	2006	2	Y	444	443	0	1	1	-0-
11	4260 X	945	-0-	-3315		-0-	8 264	1 9	673	2	Y	240	240	0			-0-
12	4185 X	2242	-0-	-1943		-0-	19 363	1 9	1860	2	Y	330	329	0	1	1	-0-
01	4185 X	2180	-0-	-2005		-0-	15 303	1 9	1862	2	Y	275	274	0	1	1	-0-
02	3192 X	2734	-0-	-458		-0-	15 470	1 9	2249	3	Y	427	427	0			-0-
03	2511 X	2291	-0-	-220		-0-	14 322	1 9	1955	3	Y	293	301	0			28
RESSMAN 01				WELL #:	06H	RRCID -> 279020	COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790		- 18972				
10	2759 X	2424	-0-	-335		-0-	226 296	1 9	1902	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
11	2670 X	2377	-0-	-293		-0-	236 289	1 9	1852	2	Y	263	262	0	1	1	-0-
12	2697 X	2346	-0-	-351		-0-	240 276	1 9	1830	2	Y	251	250	0	1	1	-0-
01	2604 X	2434	-0-	-170		-0-	227 323	1 9	1884	2	Y	294	293	0	1	1	-0-
02	2184 X	2017	-0-	-167		-0-	178 272	1 9	1567	3	Y	247	247	0			-0-
03	2449 X	2374	-0-	-75		-0-	229 293	1 9	1852	3	Y	266	261	0			26
GARVEL 01				WELL #:	05H	RRCID -> 280292	COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760		- 19432				
10	5363 X	5056	-0-	-307		-0-	41 536	1 9	4479	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
11	5190 X	4379	-0-	-811		-0-	55 510	1 9	3814	2	Y	464	463	0	1	1	-0-
12	4502 X	4502	-0-	-0-		-0-	43 442	1 9	4017	2	Y	402	399	0	3	1	-0-
01	5704 X	5215	-0-	-489		-0-	41 518	1 9	4656	2	Y	471	468	0	3	1	-0-
02	5152 X	4663	-0-	-489		-0-	29 437	1 9	4197	3	Y	397	397	0			-0-
03	5217 X	5217	-0-	-0-		-0-	34 501	1 9	4682	3	Y	455	445	0			44

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
				//CONT.// WELL #:		06H	RRCID ->	280293	COMPL.	DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH	13559	PERF.13488	-	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4453	-0-	-507	-0-		37	1	3976	2	Y	400	399	0	1	1	-0-
11	4590 X	4130	-0-	-460	-0-		440	9	3660	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
12	4743 X	3825	-0-	-918	-0-		53	1	3428	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
01	4743 X	4283	-0-	-460	-0-		417	9	3785	2	Y	423	421	0	2	1	-0-
02	4256 X	3871	-0-	-385	-0-		37	1	3429	3	Y	381	381	0			-0-
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		360	9	4375	3	Y	415	407	0			40
							465	9									
							23	1									
							419	9									
							31	1									
							457	9									

HARLAN METTING 01				WELL #:		03H	RRCID ->	280294	COMPL.	DATE 04/07/2016	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13727	-	18829	
10	4495 X	4268	-0-	-227	-0-		3775	2	493	9	Y	448	447	0	1	1	-0-
11	4350 X	3969	-0-	-381	-0-		3529	2	440	9	Y	400	399	0	1	1	-0-
12	4495 X	3870	-0-	-625	-0-		3505	2	365	9	Y	332	329	0	3	1	-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		3758	2	487	9	Y	443	441	0	2	1	-0-
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3229	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
03	3968 X	3579	-0-	-389	-0-		3171	3	408	9	Y	371	364	0			36

GARVEL 01				WELL #:		07H	RRCID ->	280295	COMPL.	DATE 02/18/2016	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.13760	-	19432	
10	4185 X	3716	-0-	-469	-0-		31	1	3326	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
11	4050 X	3508	-0-	-542	-0-		359	9	3108	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
12	4123 X	3305	-0-	-818	-0-		45	1	2944	2	Y	299	297	0	2	1	-0-
01	4123 X	3693	-0-	-430	-0-		355	9	3262	2	Y	365	363	0	2	1	-0-
02	3584 X	3234	-0-	-350	-0-		32	1	2861	3	Y	321	321	0			-0-
03	3720 X	3652	-0-	-68	-0-		329	9	3251	3	Y	344	338	0			33
							29	1									
							402	9									
							20	1									
							353	9									
							23	1									
							378	9									

JAMES GANO 01				WELL #:		08H	RRCID ->	280296	COMPL.	DATE 01/19/2016	TOTAL	DEPTH	13824	PERF.13777	-	18837	
10	3534 X	3065	-0-	-469	-0-		2881	2	184	9	Y	167	166	0	1	1	-0-
11	3390 X	3043	-0-	-347	-0-		2755	2	288	9	Y	262	261	0	1	1	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2422	2	471	9	Y	428	426	0	2	1	-0-
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		3025	2	290	9	Y	264	262	0	2	1	-0-
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2734	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
03	3131 X	3017	-0-	-114	-0-		2827	3	190	9	Y	173	171	0			17

HARLAN METTING 01				WELL #:		04H	RRCID ->	280297	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13867	-	19619	
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	5055	-0-	-153	-0-		4747	3	308	9	Y	280	280	0			-0-
03	5766 X	5130	-0-	-636	-0-		4793	3	337	9	Y	306	300	0			30

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
M	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5363 X	4892	-0-	-471	-0-	4529	2	363	9	Y	330	329	0	-0-
11	5100 X	4421	-0-	-679	-0-	4072	2	349	9	Y	317	316	0	-0-
12	5363 X	4164	-0-	-1199	-0-	3838	2	326	9	Y	296	293	0	-0-
01	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4299	2	378	9	Y	344	341	0	-0-
02	4424 X	4012	-0-	-412	-0-	3687	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
03	4898 X	4315	-0-	-583	-0-	3978	3	337	9	Y	306	301	0	30
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
10	3534 X	2333	-0-	-1201	-0-	2180	2	153	9	Y	139	138	0	-0-
11	3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	2082	2	161	9	Y	146	145	0	-0-
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2036	2	163	9	Y	148	146	0	-0-
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2311	2	184	9	Y	167	166	0	-0-
02	2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1674	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2667	3	191	9	Y	174	167	0	17
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
10	7626 X	6061	-0-	-1565	-0-	5398	2	663	9	Y	603	601	0	-0-
11	5730 X	5588	-0-	-142	-0-	4946	2	642	9	Y	584	582	0	-0-
12	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	4247	2	524	9	Y	476	473	0	-0-
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4993	2	570	9	Y	518	515	0	-0-
02	4844 X	4815	-0-	-29	-0-	4339	3	476	9	Y	433	433	0	-0-
03	5363 X	5071	-0-	-292	-0-	4498	3	573	9	Y	521	508	0	50
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649														
10	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3180	2	339	9	Y	308	307	0	-0-
11	3510 X	3216	-0-	-294	-0-	2916	2	300	9	Y	273	272	0	-0-
12	3565 X	2769	-0-	-796	-0-	2530	2	239	9	Y	217	215	0	-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3096	2	326	9	Y	296	294	0	-0-
02	3052 X	2972	-0-	-80	-0-	2695	3	277	9	Y	252	252	0	-0-
03	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	2915	3	275	9	Y	250	247	0	24
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352														
10	4960 X	4558	-0-	-402	-0-	4099	2	459	9	Y	417	416	0	-0-
11	4800 X	4233	-0-	-567	-0-	3824	2	409	9	Y	372	371	0	-0-
12	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	4405	2	351	9	Y	319	316	0	-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4166	2	420	9	Y	382	379	0	-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3677	3	283	9	Y	257	257	0	-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3711	3	330	9	Y	300	293	0	29
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447														
10	4960 X	4489	-0-	-471	-0-	4190	2	299	9	Y	272	271	0	-0-
11	4890 X	4015	-0-	-875	-0-	3721	2	294	9	Y	267	266	0	-0-
12	5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	3663	2	266	9	Y	242	239	0	-0-
01	4557 X	4479	-0-	-78	-0-	4126	2	353	9	Y	321	319	0	-0-
02	4116 X	4059	-0-	-57	-0-	3749	3	310	9	Y	282	282	0	-0-
03	4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4143	3	337	9	Y	306	300	0	30
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332														
10	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5299	2	348	9	Y	316	314	0	-0-
11	5850 X	5286	-0-	-564	-0-	4943	2	343	9	Y	312	310	0	-0-
12	5952 X	4752	-0-	-1200	-0-	4440	2	312	9	Y	284	281	0	-0-
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5129	2	381	9	Y	346	343	0	-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4090	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4836	3	341	9	Y	310	304	0	30

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		MATEJEK 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	4836 X	3970	-0-	-866	-0-	300 1	3320 2	Y			318	317 0	1 1	-0-					
11	4680 X	3572	-0-	-1108	-0-	350 9	2883 2	Y			303	302 0	1 1	-0-					
12	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	356 1	3133 2	Y			260	258 0	2 1	-0-					
01	4030 X	2872	-0-	-1158	-0-	333 9	2134 2	Y			302	301 0	1 1	-0-					
02	3584 X	3264	-0-	-320	-0-	372 1	2430 3	Y			314	314 0		-0-					
03	3968 X	3265	-0-	-703	-0-	286 9	2408 3	Y			338	332 0		33					
						406 1													
						332 9													
						489 1													
						345 9													
						485 1													
						372 9													

MATEJEK 01				WELL #: 08H	RRCID -> 280344	COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472									
10	6324 X	5233	-0-	-1091	-0-	375 1	4192 2	Y			605	604 0	1 1	-0-					
11	5220 X	4937	-0-	-283	-0-	666 9	3836 2	Y			574	573 0	1 1	-0-					
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	470 1	4158 2	Y			601	598 0	3 1	-0-					
01	5270 X	5149	-0-	-121	-0-	631 9	3713 2	Y			664	662 0	2 1	-0-					
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	487 1	4190 3	Y			587	587 0		-0-					
03	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	661 9	7830 3	Y			690	673 0		67					
						706 1													
						730 9													
						843 1													
						646 9													
						1577 1													
						759 9													

WARLING 01				WELL #: 08H	RRCID -> 280368	COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875									
10	3844 X	2603	-0-	-1241	-0-	20 1	2187 2	Y			360	359 0	1 1	-0-					
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	396 9	2560 2	Y			450	449 0	1 1	-0-					
12	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	36 1	2889 2	Y			301	299 0	2 1	-0-					
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	495 9	2938 2	Y			427	425 0	2 1	-0-					
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	31 1	2354 3	Y			339	339 0		-0-					
03	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	331 9	2676 3	Y			394	385 0		38					
						25 1													
						470 9													
						16 1													
						373 9													
						19 1													
						433 9													

WARLING 01				WELL #: 10H	RRCID -> 280371	COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882									
10	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	30 1	3264 2	Y			548	547 0	1 1	-0-					
11	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	603 9	3297 2	Y			550	549 0	1 1	-0-					
12	4309 X	2050	-0-	-2259	-0-	47 1	1678 2	Y			322	321 0	1 1	-0-					
01	4309 X	3163	-0-	-1146	-0-	605 9	2566 2	Y			523	521 0	2 1	-0-					
02	3724 X	502	-0-	-3222	-0-	18 1	335 3	Y			150	150 0		-0-					
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	354 9	3801 3	Y			743	684 0		72					
						22 1													
						575 9													
						2 1													
						165 9													
						27 1													
						817 9													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
STRAUBE 01			WELL #:		05H	RRCID ->	280384	COMPL.	DATE 03/09/2016	TOTAL	DEPTH 13719	PERF.13900	- 19402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		2964 2	198 9	Y	180	179 0	1 1	-0-		
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		2913 2	206 9	Y	187	186 0	1 1	-0-		
12	3007 X	2414	-0-	-593	-0-		2248 2	166 9	Y	151	149 0	2 1	-0-		
01	3162 X	1776	-0-	-1386	-0-		1642 2	134 9	Y	122	121 0	1 1	-0-		
02	2856 X	1378	-0-	-1478	-0-		1292 3	86 9	Y	78	78 0		-0-		
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		3934 3	286 9	Y	260	242 0		25		

STRAUBE 01			WELL #:		06H	RRCID ->	280385	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 13806	PERF.14350	- 19802		
10	5239 X	102	-0-	-5137	-0-		81 2	21 9	Y	19	19 0		-0-		
11	4980 X	235	-0-	-4745	-0-		72 2	163 9	Y	148	148 0		-0-		
12	5146 X	215	-0-	-4931	-0-		131 2	84 9	Y	76	76 0		-0-		
01	4743 X	95	-0-	-4648	-0-		44 2	51 9	Y	46	46 0		-0-		
02	2128 X	247	-0-	-1881	-0-		193 3	54 9	Y	49	49 0		-0-		
03	248 X	245	-0-	-3	-0-		124 3	121 9	Y	110	103 0		11		

STRAUBE 01			WELL #:		04H	RRCID ->	280458	COMPL.	DATE 03/05/2016	TOTAL	DEPTH 13699	PERF.13775	- 19605		
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-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

STRAUBE 01			WELL #:		07H	RRCID ->	280505	COMPL.	DATE 03/17/2016	TOTAL	DEPTH 13738	PERF.13870	- 19572		
10	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		6647 2	375 9	Y	341	339 0	2 1	-0-		
11	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-		6239 2	373 9	Y	339	337 0	2 1	-0-		
12	6696 X	6211	-0-	-485	-0-		5844 2	367 9	Y	334	329 0	5 1	-0-		
01	6851 X	6549	-0-	-302	-0-		6118 2	431 9	Y	392	388 0	4 1	-0-		
02	6188 X	6075	-0-	-113	-0-		5694 3	381 9	Y	346	346 0		-0-		
03	6851 X	6478	-0-	-373	-0-		6084 3	394 9	Y	358	352 0		35		

WARLING 01			WELL #:		09H	RRCID ->	280506	COMPL.	DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13836	- 19942		
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	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-		38 1	5509 3	Y	737	737 0		-0-		
							811 9								
03	6200 X	6034	-0-	-166	-0-		37 1	5196 3	Y	728	720 0		70		
							801 9								

STRAUBE 01			WELL #:		03H	RRCID ->	280511	COMPL.	DATE 03/02/2016	TOTAL	DEPTH 13789	PERF.14220	- 19725		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 251

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
KLEINE 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602			
M O	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		
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-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
KLEINE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552			
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	2309	-0-	-3907	-0-	16 1	2147 3	Y	133	133 0		-0-			
						146 9									
03	6634 X	2600	-0-	-4034	-0-	27 1	2463 3	Y	100	101 0		10			
						110 9									
GARVEL 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130			
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	2544	-0-	-452	-0-	15 1	2195 3	Y	304	304 0		-0-			
						334 9									
03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	19 1	2677 3	Y	360	351 0		35			
						396 9									
KLEINE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232			
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	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	31 1	4232 3	Y	220	220 0		-0-			
						242 9									
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	37 1	3428 3	Y	250	245 0		24			
						275 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	3680	-0-	-3884	-0-	20 1	3408 2	Y		229	228 0	1 1		-0-
11	6270 X	3299	-0-	-2971	-0-	252 9	3157 2	Y		108	107 0	1 1		-0-
12	5239 X	2341	-0-	-2898	-0-	23 1	2249 2	Y		68	66 0	2 1		-0-
01	3813 X	1720	-0-	-2093	-0-	119 9	1612 2	Y		85	84 0	1 1		-0-
02	3444 X	1451	-0-	-1993	-0-	17 1	1301 3	Y		127	127 0			-0-
03	3689 X	1550	-0-	-2139	-0-	75 9	1389 3	Y		133	131 0			13
						14 1								
						94 9								
						10 1								
						140 9								
						15 1								
						146 9								
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302														
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-
12	0	6711	-0-	6711	20244	1103 9	6028 2	Y		580	575 0	5 1		-0-
01	26618 X	6374	-0-	-20244	-0-	45 1	5648 2	Y		618	615 0	3 1		-0-
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	638 9	4520 3	Y		464	464 0			-0-
03	13981 X	3704	-0-	-10277	-0-	46 1	3288 3	Y		345	351 0			33
						680 9								
						33 1								
						510 9								
						36 1								
						380 9								
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482														
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-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	99 9	889 3	Y		29	29 0			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	7 1	1064 3	Y		13	14 0			1
						32 9								
						12 1								
						14 9								
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262														
10	5053 X	4332	-0-	-721	-0-	190 1	3341 2	Y		728	727 0	1 1		-0-
11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	801 9	5358 2	Y		729	727 0	2 1		-0-
12	5332 X	3592	-0-	-1740	-0-	298 1	2901 2	Y		426	424 0	2 1		-0-
01	5332 X	2352	-0-	-2980	-0-	802 9	1754 2	Y		410	409 0	1 1		-0-
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	222 1	6408 3	Y		756	756 0			-0-
03	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	469 9	5598 3	Y		799	786 0			77
						147 1								
						451 9								
						489 1								
						832 9								
						320 1								
						879 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	3286 X	2785	-0-	-501	-0-	100 205 9	1	2480	2	Y	186	185	0	1 1	-0-
11	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	98 212 9	1	2547	2	Y	193	192	0	1 1	-0-
12	3038 X	2643	-0-	-395	-0-	89 188 9	1	2366	2	Y	171	169	0	2 1	-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	110 232 9	1	2685	2	Y	211	209	0	2 1	-0-
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	98 197 9	1	2300	3	Y	179	179	0		-0-
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	107 204 9	1	2476	3	Y	185	182	0		18
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL		DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202	
10	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	92 233 9	1	2290	2	Y	212	211	0	1 1	-0-
11	2820 X	2570	-0-	-250	-0-	87 228 9	1	2255	2	Y	207	206	0	1 1	-0-
12	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	90 222 9	1	2383	2	Y	202	200	0	2 1	-0-
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	106 45 9	1	2525	2	Y	41	39	0	2 1	-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	89 3 9	1	2096	3	Y	3	3	0		-0-
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	96 4 9	1	2227	3	Y	4	4	0		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL		DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142	
10	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	92 204 9	1	2290	2	Y	185	184	0	1 1	-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	94 211 9	1	2444	2	Y	192	191	0	1 1	-0-
12	2573 X	2542	-0-	-31	-0-	85 193 9	1	2264	2	Y	175	173	0	2 1	-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	96 231 9	1	2353	2	Y	210	209	0	1 1	-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	92 178 9	1	2152	3	Y	162	162	0		-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 180 9	1	2271	3	Y	164	162	0		16
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL		DEPTH 13663		PERF.13270 - 17264	
10	24955 X	16743	-0-	-8212	-0-	581 1752 9	1	14410	2	Y	1593	1589	0	4 1	-0-
11	23280 X	16422	-0-	-6858	-0-	551 1583 9	1	14288	2	Y	1439	1434	0	5 1	-0-
12	20770 X	14080	-0-	-6690	-0-	463 1322 9	1	12295	2	Y	1202	1193	0	9 1	-0-
01	18848 X	15120	-0-	-3728	-0-	534 1499 9	1	13087	2	Y	1363	1355	0	8 1	-0-
02	17024 X	14581	-0-	-2443	-0-	546 1242 9	1	12793	3	Y	1129	1129	0		-0-
03	16957 X	13025	-0-	-3932	-0-	497 1031 9	1	11497	3	Y	937	942	0		91

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	1613	-0-	-309	-0-		53 1	1336 2	Y			204	204 0				-0-
11	1860 X	1670	-0-	-190	-0-		224 9	1389 2	Y			207	207 0				-0-
12	1705 X	1487	-0-	-218	-0-		53 1	1245 2	Y			178	177 0		1 1		-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		228 9	1371 2	Y			218	217 0		1 1		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		46 1	1182 3	Y			186	186 0				-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		196 9	1270 3	Y			184	182 0				18
							55 1										
							240 9										
							50 1										
							205 9										
							55 1										
							202 9										

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002																	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		69 1	1719 2	Y			170	169 0		1 1		-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		187 9	1538 2	Y			163	162 0		1 1		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		59 1	1535 2	Y			150	149 0		1 1		-0-
01	1984 N	1926	-0-	-58	-0-		179 9	1652 2	Y			188	187 0		1 1		-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		58 1	1546 3	Y			159	159 0				-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		165 9	1834 3	Y			187	182 0				18
							67 1										
							207 9										
							66 1										
							175 9										
							79 1										
							206 9										

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642																	
10	0	4623	-0-	4623		9698	165 1	4082 2	Y			342	341 0		1 1		-0-
11	0	5167	-0-	5167		14865	376 9	4524 2	Y			426	424 0		2 1		-0-
12	0	4538	-0-	4538		19403	174 1	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	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		151 1	4145 3	Y			389	389 0				-0-
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		362 9	3929 3	Y			257	265 0				25
							194 1										
							435 9										
							177 1										
							428 9										
							170 1										
							283 9										

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342																	
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		86 1	2263 2	Y			653	652 0		1 1		-0-
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		718 9	2597 2	Y			264	263 0		1 1		-0-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		100 1	2601 2	Y			196	194 0		2 1		-0-
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		290 9	3297 2	Y			259	257 0		2 1		-0-
02	2940 X	2616	-0-	-324	-0-		98 1	2307 3	Y			192	192 0				-0-
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		216 9	3061 3	Y			251	243 0				24
							135 1										
							285 9										
							98 1										
							211 9										
							132 1										
							276 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																	
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 18H			RRCID -> 280957			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHORLEMER 02			WELL #: 08H			RRCID -> 281057			COMPL. DATE 06/10/2016			TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312								
10	5983 X	5056	-0-	-927	-0-	840	1	4186	2	Y	27	26	0	1	1	-0-				
						30	9													
11	5790 X	5379	-0-	-411	-0-	844	1	4467	2	Y	62	60	0	2	1	-0-				
						68	9													
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	925	1	4922	2	Y	146	142	0	4	1	-0-				
						161	9													
01	5425 X	5345	-0-	-80	-0-	841	1	4449	2	Y	50	47	0	3	1	-0-				
						55	9													
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	812	1	4897	3	Y	118	118	0			-0-				
						130	9													
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	973	1	4976	3	Y	115	114	0			11				
						127	9													
DWORACZYK 01			WELL #: 13H			RRCID -> 281116			COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291								
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	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								
10	6851 X	6558	-0-	-293	-0-	474	1	5351	2	Y	666	664	0	2	1	-0-				
						733	9													
11	6330 X	4306	-0-	-2024	-0-	410	1	3388	2	Y	462	461	0	1	1	-0-				
						508	9													
12	6231 X	5086	-0-	-1145	-0-	487	1	4148	2	Y	410	407	0	3	1	-0-				
						451	9													
01	6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	699	1	3826	2	Y	728	726	0	2	1	-0-				
						801	9													
02	5936 X	5864	-0-	-72	-0-	884	1	4391	3	Y	535	535	0			-0-				
						589	9													
03	6572 X	4810	-0-	-1762	-0-	757	1	3758	3	Y	268	287	0			26				
						295	9													
LOUISE STRAUBE 02			WELL #: 04H			RRCID -> 281176			COMPL. DATE 05/30/2017			TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052								
10	5890 X	5461	-0-	-429	-0-	4461	2	1000	9	Y	909	908	0	1	1	-0-				
11	5670 X	3328	-0-	-2342	-0-	2488	2	840	9	Y	764	763	0	1	1	-0-				
12	5611 X	5415	-0-	-196	-0-	4351	2	1064	9	Y	967	964	0	3	1	-0-				
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	4547	2	957	9	Y	870	867	0	3	1	-0-				
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	3961	3	889	9	Y	808	808	0			-0-				
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4272	3	1015	9	Y	923	902	0			89				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	1740	2	260	9	Y	236	235	0	1 1	-0-
11	2280 X	1948	-0-	-332	-0-	1688	2	260	9	Y	236	235	0	1 1	-0-
12	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	1712	2	373	9	Y	339	338	0	1 1	-0-
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1702	2	293	9	Y	266	265	0	1 1	-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1494	3	275	9	Y	250	250	0		-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1621	3	278	9	Y	253	250	0		24
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675															
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002															
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	3379	-0-	-485	-0-	2922	3	457	9	Y	415	415	0		-0-
03	4278 X	4224	-0-	-54	-0-	3629	3	595	9	Y	541	524	0		52
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995															
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	6832	-0-	-2520	-0-	6092	3	740	9	Y	673	673	0		-0-
03	48572 X	48572	-0-	-0-	-0-	47428	3	1144	9	Y	1040	996	0		101
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982															
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	11123	-0-	-4221	-0-	1728	1	8588	3	Y	734	734	0		-0-
						807	9								
03	16988 X	12475	-0-	-4513	-0-	1956	1	9708	3	Y	737	728	0		71
						811	9								
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 257

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
DWORACZYK 01			WELL #:		11H	RRCID ->	281414	COMPL.	DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	13574	-	19969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHROEDER 01					WELL #:	07H	RRCID ->	281416	COMPL.	DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13830	-	21832
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	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	1058	1	5258	3	Y	580	580	0			-0-		
						638	9											
03	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	1149	1	5706	3	Y	613	603	0			59		
						674	9											
LOUISE STRAUBE 02					WELL #:	02H	RRCID ->	281417	COMPL.	DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.	13880	-	17901
10	0	9115	-0-	9115	18014	7896	2	1219	9	Y	1108	1106	0	2	1	-0-		
11	0	8189	-0-	8189	26203	7138	2	1051	9	Y	955	953	0	2	1	-0-		
12	0	11391	-0-	11391	37594	10405	2	986	9	Y	896	888	0	8	1	-0-		
01	45629 X	8035	-0-	-37594	-0-	6916	2	1119	9	Y	1017	1013	0	4	1	-0-		
02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	6577	3	1038	9	Y	944	944	0			-0-		
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	6943	3	1249	9	Y	1135	1105	0			110		
SCHROEDER 01					WELL #:	08H	RRCID ->	281419	COMPL.	DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13594	PERF.	13510	-	21832
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	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	1065	1	5293	3	Y	591	591	0			-0-		
						650	9											
03	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	1133	1	5626	3	Y	560	556	0			54		
						616	9											
SCHROEDER 01					WELL #:	11H	RRCID ->	281613	COMPL.	DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.	13950	-	21902
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	4139	-0-	-621	-0-	604	1	3001	3	Y	485	485	0			-0-		
						534	9											
03	4743 X	3396	-0-	-1347	-0-	500	1	2483	3	Y	375	380	0			36		
						413	9											

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 258

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL KOOPTMAN 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				//CONT.//	525398	RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13700 - 20232					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KOOPTMAN-LANG (A) 01					WELL #:	02H	RRCID -> 283612	COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822					
10	11656 X	10561	-0-	-1095	-0-	-0-	-0-	9887	2	674	9	Y	613	610	0	3	1
11	11040 X	9796	-0-	-1244	-0-	-0-	-0-	9213	2	583	9	Y	530	527	0	3	1
12	11191 X	8784	-0-	-2407	-0-	-0-	-0-	8278	2	506	9	Y	460	454	0	6	1
01	10664 X	10253	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	9491	2	762	9	Y	693	687	0	6	1
02	9576 X	8639	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	7796	3	843	9	Y	766	766	0		
03	10571 X	9302	-0-	-1269	-0-	-0-	-0-	8502	3	800	9	Y	727	722	0		70

METTING NEUTZLER 01					WELL #:	16H	RRCID -> 288563	COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835					
10	26908 X	21827	-0-	-5081	-0-	-0-	-0-	800	1	19642	2	Y	1259	1253	0	6	1
								1385	9								
11	26040 X	22334	-0-	-3706	-0-	-0-	-0-	783	1	20131	2	Y	1291	1284	0	7	1
								1420	9								
12	26350 X	20142	-0-	-6208	-0-	-0-	-0-	691	1	18215	2	Y	1124	1110	0	14	1
								1236	9								
01	24738 X	23031	-0-	-1707	-0-	-0-	-0-	852	1	20681	2	Y	1362	1349	0	13	1
								1498	9								
02	21028 X	18939	-0-	-2089	-0-	-0-	-0-	731	1	17122	3	Y	987	987	0		
								1086	9								
03	23064 X	20458	-0-	-2606	-0-	-0-	-0-	801	1	18528	3	Y	1026	1010	0		99
								1129	9								

METTING NEUTZLER 01					WELL #:	14H	RRCID -> 288626	COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884					
10	17205 X	15392	-0-	-1813	-0-	-0-	-0-	546	1	13515	2	Y	1210	1206	0	4	1
								1331	9								
11	16170 X	15243	-0-	-927	-0-	-0-	-0-	521	1	13480	2	Y	1129	1124	0	5	1
								1242	9								
12	16616 X	14111	-0-	-2505	-0-	-0-	-0-	473	1	12549	2	Y	990	980	0	10	1
								1089	9								
01	16926 X	14494	-0-	-2432	-0-	-0-	-0-	527	1	12850	2	Y	1015	1007	0	8	1
								1117	9								
02	15288 X	12812	-0-	-2476	-0-	-0-	-0-	485	1	11374	3	Y	866	866	0		
								953	9								
03	15748 X	13765	-0-	-1983	-0-	-0-	-0-	527	1	12189	3	Y	954	935	0		92
								1049	9								

METTING NEUTZLER 01					WELL #:	12H	RRCID -> 288654	COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063 - 17598					
10	14074 X	10896	-0-	-3178	-0-	-0-	-0-	394	1	9775	2	Y	661	658	0	3	1
								727	9								
11	12990 X	11003	-0-	-1987	-0-	-0-	-0-	381	1	9915	2	Y	643	640	0	3	1
								707	9								
12	13144 X	10103	-0-	-3041	-0-	-0-	-0-	343	1	9130	2	Y	573	566	0	7	1
								630	9								
01	13299 X	10815	-0-	-2484	-0-	-0-	-0-	394	1	9693	2	Y	662	656	0	6	1
								728	9								
02	12012 X	9158	-0-	-2854	-0-	-0-	-0-	351	1	8220	3	Y	534	534	0		
								587	9								
03	11377 X	9339	-0-	-2038	-0-	-0-	-0-	363	1	8391	3	Y	532	526	0		51
								585	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	12462 X	10760	-0-	-1702	-0-	386	1	9605	2	Y	699	696	0	3 1 -0-
11	12060 X	10852	-0-	-1208	-0-	769	9	9686	2	Y	722	719	0	3 1 -0-
12	12462 X	10124	-0-	-2338	-0-	372	1	9063	2	Y	656	649	0	7 1 -0-
01	12059 X	11138	-0-	-921	-0-	794	9	9883	2	Y	776	770	0	6 1 -0-
02	10668 X	9426	-0-	-1242	-0-	339	1	8396	3	Y	611	611	0	-0-
03	11222 X	9950	-0-	-1272	-0-	722	9	8896	3	Y	609	602	0	59
						401	1							
						854	9							
						358	1							
						672	9							
						384	1							
						670	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
10	52979 X	38443	-0-	-14536	-0-	35386	2	3057	9	Y	2779	2768	0	11 1 -0-
11	46140 X	32987	-0-	-13153	-0-	30467	2	2520	9	Y	2291	2281	0	10 1 -0-
12	47678 X	28053	-0-	-19625	-0-	25554	2	2499	9	Y	2272	2253	0	19 1 -0-
01	42191 X	40527	-0-	-1664	-0-	37382	2	3145	9	Y	2859	2837	0	22 1 -0-
02	37673 X	37673	-0-	-0-	-0-	35288	3	2385	9	Y	2168	2168	0	-0-
03	38440 X	34900	-0-	-3540	-0-	32778	3	2122	9	Y	1929	1925	0	187
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
10	82553 X	56858	-0-	-25695	-0-	52104	2	4754	9	Y	4322	4306	0	16 1 -0-
11	72660 X	49805	-0-	-22855	-0-	45391	2	4414	9	Y	4013	3997	0	16 1 -0-
12	70122 X	42819	-0-	-27303	-0-	38992	2	3827	9	Y	3479	3450	0	29 1 -0-
01	56296 X	55429	-0-	-867	-0-	50505	2	4924	9	Y	4476	4447	0	29 1 -0-
02	50848 X	45739	-0-	-5109	-0-	41949	3	3790	9	Y	3445	3445	0	-0-
03	56296 X	45017	-0-	-11279	-0-	41468	3	3549	9	Y	3226	3206	0	312
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007														
10	82181 X	57252	-0-	-24929	-0-	52578	2	4674	9	Y	4249	4233	0	16 1 -0-
11	72570 X	50284	-0-	-22286	-0-	45985	2	4299	9	Y	3908	3892	0	16 1 -0-
12	70432 X	47397	-0-	-23035	-0-	43565	2	3832	9	Y	3484	3452	0	32 1 -0-
01	56296 X	49768	-0-	-6528	-0-	45730	2	4038	9	Y	3671	3644	0	27 1 -0-
02	50848 X	41450	-0-	-9398	-0-	38097	3	3353	9	Y	3048	3048	0	-0-
03	56296 X	41702	-0-	-14594	-0-	38410	3	3292	9	Y	2993	2961	0	290
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
10	70277 X	42936	-0-	-27341	-0-	40207	2	2729	9	Y	2481	2469	0	12 1 -0-
11	62250 X	40163	-0-	-22087	-0-	37630	2	2533	9	Y	2303	2290	0	13 1 -0-
12	58652 X	41489	-0-	-17163	-0-	39084	2	2405	9	Y	2186	2157	0	29 1 -0-
01	45198 X	36254	-0-	-8944	-0-	34157	2	2097	9	Y	1906	1886	0	20 1 -0-
02	40824 X	33306	-0-	-7518	-0-	33306	3	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
03	42935 X	41967	-0-	-968	-0-	39853	3	2114	9	Y	1922	1736	0	186
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
10	74276 X	43270	-0-	-31006	-0-	40990	2	2280	9	Y	2073	2061	0	12 1 -0-
11	64800 X	39907	-0-	-24893	-0-	37727	2	2180	9	Y	1982	1969	0	13 1 -0-
12	60667 X	37732	-0-	-22935	-0-	35831	2	1901	9	Y	1728	1701	0	27 1 -0-
01	50964 X	38428	-0-	-12536	-0-	36356	2	2072	9	Y	1884	1863	0	21 1 -0-
02	43736 X	26515	-0-	-17221	-0-	26515	3	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
03	43276 X	37170	-0-	-6106	-0-	35601	3	1569	9	Y	1426	1288	0	138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C				WELL #:	03H	RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL	DEPTH 13998	PERF.13912		- 22978				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	41395	-0-		-14941		-0-	41395	3			Y	-0-					-0-
03	60295 X	51804	-0-		-8491		-0-	49813	3	1991	9	Y	1810	1635	0			175
ER03 - L01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL	DEPTH 13979	PERF.13899		- 23820				
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	58660	-0-		-24164		-0-	58660	3			Y	-0-					-0-
03	88133 X	66589	-0-		-21544		-0-	64049	3	2540	9	Y	2309	2086	0			223
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #:	02H	RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13898		- 23551				
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	65508	-0-		-32464		-0-	446	1	60548	3	Y	4104	4104	0			-0-
								4514	9									
03	104904 X	64943	-0-		-39961		-0-	665	1	61069	3	Y	2917	2982	0			282
								3209	9									
STRAUBE 01 - W01 B				WELL #:	02H	RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL	DEPTH 13725	PERF.16535		- 20662				
10	1482 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y						-0-
11	1482 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	148273 X	70537	-0-		-77736		-0-					Y	NO RPT					-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	43908	-0-		-90016		-0-	296	1	40221	3	Y	3083	3083	0			-0-
								3391	9									
03	148273 X	40081	-0-		-108192		-0-	407	1	37393	3	Y	2074	2134	0			201
								2281	9									
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #:	03H	RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL	DEPTH 13694	PERF.14111		- 22406				
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	52072	-0-		-24564		-0-	358	1	48608	3	Y	2824	2824	0			-0-
								3106	9									
03	74958 X	6144	-0-		-68814		-0-	63	1	5755	3	Y	296	506	0			29
								326	9									

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 261

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D			//CONT.//		525398	WELL #:		04H	RRCID ->	292227	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL	DEPTH	13673	PERF.	13985 - 20561		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	167524 X	88714	-0-	-78810		-0-			451 6390	1 9	81873	2	Y	5809	5787	0	22	1	-0-
11	139950 X	77619	-0-	-62331		-0-			490 5141	1 9	71988	2	Y	4674	4655	0	19	1	-0-
12	127224 X	69292	-0-	-57932		-0-			472 4211	1 9	64609	2	Y	3828	3792	0	36	1	-0-
01	92349 X	65392	-0-	-26957		-0-			471 4843	1 9	60078	2	Y	4403	4375	0	28	1	-0-
02	83412 X	54158	-0-	-29254		-0-			371 3359	1 9	50428	3	Y	3054	3054	0			-0-
03	88722 X	55030	-0-	-33692		-0-			564 2627	1 9	51839	3	Y	2388	2415	0			231
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292235	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.	13731 - 20573					
10	132184 X	73436	-0-	-58748		-0-			354 8935	1 9	64147	2	Y	8123	8093	0	30	1	-0-
11	113010 X	66591	-0-	-46419		-0-			400 7359	1 9	58832	2	Y	6690	6663	0	27	1	-0-
12	104129 X	61751	-0-	-42378		-0-			400 6558	1 9	54793	2	Y	5962	5906	0	56	1	-0-
01	71610 X	56044	-0-	-15566		-0-			381 6987	1 9	48676	2	Y	6352	6311	0	41	1	-0-
02	64680 X	46078	-0-	-18602		-0-			297 5416	1 9	40365	3	Y	4924	4924	0			-0-
03	71610 X	42152	-0-	-29458		-0-			414 3728	1 9	38010	3	Y	3389	3478	0			328
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	08H	RRCID ->	292271	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.	16606 - 21096					
10	91233 X	48975	-0-	-42258		-0-			233 6515	1 9	42227	2	Y	5923	5901	0	22	1	-0-
11	78810 X	43352	-0-	-35458		-0-			256 5496	1 9	37600	2	Y	4996	4976	0	20	1	-0-
12	71703 X	38328	-0-	-33375		-0-			241 5085	1 9	33002	2	Y	4623	4580	0	43	1	-0-
01	47337 X	35442	-0-	-11895		-0-			234 5346	1 9	29862	2	Y	4860	4829	0	31	1	-0-
02	42756 X	26940	-0-	-15816		-0-			170 3615	1 9	23155	3	Y	3286	3286	0			-0-
03	47337 X	22905	-0-	-24432		-0-			221 2426	1 9	20258	3	Y	2205	2270	0			213
STRAUBE 01 - W01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.	13784 - 20796					
10	168733 X	92641	-0-	-76092		-0-			478 5455	1 9	86708	2	N	4959	4941	0	18	1	-0-
11	142110 X	73566	-0-	-68544		-0-			466 4553	1 9	68547	2	N	4139	4122	0	17	1	-0-
12	144026 X	64605	-0-	-79421		-0-			440 3944	1 9	60221	2	N	3585	3552	0	33	1	-0-
01	123783 X	59316	-0-	-64467		-0-			427 4363	1 9	54526	2	N	3966	3941	0	25	1	-0-
02	103264 X	48968	-0-	-54296		-0-			332 3455	1 9	45181	3	N	3141	3141	0			-0-
03	92628 X	47988	-0-	-44640		-0-			492 2334	1 9	45162	3	Y	2122	2183	0			205

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 262

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL FIELD) STRAUBE 01 - K01 - LS02 A			//CONT.// 24492 500 525398			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT					
			//CONT.//			WELL #: 01H			RRCID -> 292419			COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14028 - 24617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	198028 X	112088	-0-		-85940		-0-	569 8355	1 9	103164	2	Y	7595	7567	0	28	1	-0-
11	169140 X	98087	-0-		-71053		-0-	607 8282	1 9	89198	2	Y	7529	7498	0	31	1	-0-
12	156302 X	83256	-0-		-73046		-0-	553 6966	1 9	75737	2	Y	6333	6274	0	59	1	-0-
01	115940 X	87764	-0-		-28176		-0-	626 7256	1 9	79882	2	Y	6596	6554	0	42	1	-0-
02	104720 X	76052	-0-		-28668		-0-	517 5275	1 9	70260	3	Y	4795	4795	0			-0-
03	112096 X	75257	-0-		-36839		-0-	768 3930	1 9	70559	3	Y	3573	3633	0			346
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A			WELL #: 01H			RRCID -> 292488			COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784		PERF.14016 - 20148					
10	252185 X	86251	-0-		-165934		-0-	120 4480	1 9	81651	2	Y	4073	4046	0	27	1	-0-
11	192960 X	71529	-0-		-121431		-0-	78 3854	1 9	67597	2	Y	3504	3478	0	26	1	-0-
12	158937 X	65730	-0-		-93207		-0-	87 3256	1 9	62387	2	Y	2960	2910	0	50	1	-0-
01	102889 X	57919	-0-		-44970		-0-	98 3805	1 9	54016	2	Y	3459	3417	0	42	1	-0-
02	91896 X	43916	-0-		-47980		-0-	32 2081	1 9	41803	3	Y	1892	1892	0			-0-
03	86242 X	47884	-0-		-38358		-0-	78 2367	1 9	45439	3	Y	2152	2104	0			208
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A			WELL #: 01H			RRCID -> 292489			COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594					
10	230423 X	71717	-0-		-158706		-0-	101 3021	1 9	68595	2	Y	2746	2728	0	18	1	-0-
11	163560 X	59487	-0-		-104073		-0-	66 2704	1 9	56717	2	Y	2458	2440	0	18	1	-0-
12	130696 X	53529	-0-		-77167		-0-	71 2495	1 9	50963	2	Y	2268	2229	0	39	1	-0-
01	85870 X	47642	-0-		-38228		-0-	82 2493	1 9	45067	2	Y	2266	2239	0	27	1	-0-
02	76720 X	38323	-0-		-38397		-0-	28 1459	1 9	36836	3	Y	1326	1326	0			-0-
03	71703 X	38909	-0-		-32794		-0-	64 1822	1 9	37023	3	Y	1656	1608	0			160
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C			WELL #: 03H			RRCID -> 292494			COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133					
10	272583 X	96331	-0-		-176252		-0-	135 4882	1 9	91314	2	Y	4438	4409	0	29	1	-0-
11	203460 X	81315	-0-		-122145		-0-	90 3793	1 9	77432	2	Y	3448	3423	0	25	1	-0-
12	169074 X	71946	-0-		-97128		-0-	96 3210	1 9	68640	2	Y	2918	2868	0	50	1	-0-
01	115568 X	64904	-0-		-50664		-0-	113 2669	1 9	62122	2	Y	2426	2397	0	29	1	-0-
02	103292 X	53392	-0-		-49900		-0-	38 2448	1 9	50906	3	Y	2225	2225	0			-0-
03	96317 X	50890	-0-		-45427		-0-	84 2154	1 9	48652	3	Y	1958	1957	0			189

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL FIELD) AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D																	//CONT.// 24492 500 525398																	NON-ASSOCIATED																	CAPACITY																	CNTY: DE WITT																																	
M01 ALLOW CODE																	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																																																																			
10	306125	X	110474	-0-	-195651	-0-	154	1	104612	2	Y	5189	5155	0	34	1	-0-																																																																																				
11	235860	X	92428	-0-	-143432	-0-	5708	9	87753	2	Y	4157	4126	0	31	1	-0-																																																																																				
12	195703	X	84502	-0-	-111201	-0-	102	1	80335	2	Y	3686	3623	0	63	1	-0-																																																																																				
01	131874	X	75241	-0-	-56633	-0-	4573	9	71493	2	Y	3289	3250	0	39	1	-0-																																																																																				
02	117656	X	61118	-0-	-56538	-0-	112	1	58377	3	Y	2452	2452	0			-0-																																																																																				
03	110484	X	55596	-0-	-54888	-0-	4055	9	53174	3	Y	2118	2121	0			205																																																																																				
							130	1																																																																																													
							3618	9																																																																																													
							44	1																																																																																													
							2697	9																																																																																													
							92	1																																																																																													
							2330	9																																																																																													
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B																	WELL #: 02H																	RRCID -> 292844																	COMPL. DATE 04/01/2022																	TOTAL DEPTH 13766																	PERF.13906 - 17408																
10	231973	X	62539	-0-	-169434	-0-	88	1	59731	2	Y	2473	2457	0	16	1	-0-																																																																																				
11	158520	X	49097	-0-	-109423	-0-	2720	9	46710	2	Y	2121	2105	0	16	1	-0-																																																																																				
12	123380	X	41755	-0-	-81625	-0-	54	1	40006	2	Y	1539	1513	0	26	1	-0-																																																																																				
01	79329	X	37098	-0-	-42231	-0-	2333	9	35184	2	Y	1682	1661	0	21	1	-0-																																																																																				
02	69608	X	31859	-0-	-37749	-0-	56	1	29953	3	Y	1712	1712	0			-0-																																																																																				
03	62527	X	35468	-0-	-27059	-0-	1693	9	33593	3	Y	1652	1637	0			160																																																																																				
							64	1																																																																																													
							1850	9																																																																																													
							23	1																																																																																													
							1883	9																																																																																													
							58	1																																																																																													
							1817	9																																																																																													
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A																	WELL #: 01H																	RRCID -> 293312																	COMPL. DATE 08/04/2022																	TOTAL DEPTH 13943																	PERF.13768 - 21068																
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	134680	-0-	-165452	-0-	124842	3	9838	9	Y	8944	8944	0			-0-																																																																																				
03	267654	X	130941	-0-	-136713	-0-	121821	3	9120	9	Y	8291	8246	0			802																																																																																				
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B																	WELL #: 02H																	RRCID -> 293341																	COMPL. DATE 08/04/2022																	TOTAL DEPTH 13903																	PERF.13710 - 20361																
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	89761	-0-	-154707	-0-	84385	3	5376	9	Y	4887	4887	0			-0-																																																																																				
03	214923	X	84862	-0-	-130061	-0-	79994	3	4868	9	Y	4425	4411	0			428																																																																																				
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C																	WELL #: 03H																	RRCID -> 293342																	COMPL. DATE 08/04/2022																	TOTAL DEPTH 13823																	PERF.13770 - 19630																
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	65056	-0-	-137384	-0-	60796	3	4260	9	Y	3873	3873	0			-0-																																																																																				
03	170159	X	60959	-0-	-109200	-0-	57182	3	3777	9	Y	3434	3430	0			332																																																																																				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	DELO PR	263630	-0-	263630	685504	248908	2	14722	9	N		13384	13384	1	-0-
*02	884573 X	199069	-0-	-685504	-0-	190656	3	8413	9	N		7648	7648	0	-0-
03	369737 X	178234	-0-	-191503	-0-	171328	3	6906	9	Y		6278	6573	0	-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376															
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-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y		17	15	0	2
						17	4	19	9						
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881															
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-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y		-0-			-0-
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907															
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-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y		-0-			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982															
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						
03	1519 N	9	-0-	-1510	-0-	1	3	8	9	Y		7	6	0	1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462										
RUNGE 2				WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821		
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		
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							
03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	399 1	8995 3	Y	863	790 0		92		
						218 4	949 9							
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013		
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							
03	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	284 1	6410 3	Y	671	603 0		72		
						161 4	738 9							
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712		
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-		
03	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		
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								
03	66092 X	52332	-0-	-13760	-0-	170 1	50797 2	N	1241	1313 1	32 8	240		
						1365 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT //CONT.// 728874 WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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	232
							5291 9					1	8	
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	145
							3731 9					13	8	
03	263624	X	156671	-0-	-106953	-0-	998 1	151876	2	Y	3452	3486	1	87
							3797 9					24	8	
YORKTOWN WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912														
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	233
							5324 9					1	8	
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	175
							4527 9					16	8	
03	230454	X	170623	-0-	-59831	-0-	1086 1	165021	2	Y	4105	4149	1	103
							4516 9					28	8	
YORKTOWN WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901														
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	67
							6164 9					1	8	
02	632524	X	176230	-0-	-456294	-0-	991 1	170007	2	Y	4756	4601	1	203
							5232 9					19	8	
03	230113	X	177129	-0-	-52984	-0-	1125 1	170959	2	Y	4586	4643	1	115
							5045 9					31	8	
YORKTOWN WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972														
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	241
							5517 9					1	8	
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	70
							6477 9					1	8	
02	819834	X	179642	-0-	-640192	-0-	1010 1	173250	2	Y	4893	4734	1	209
							5382 9					20	8	
03	230454	X	179676	-0-	-50778	-0-	1133 1	173408	2	Y	4668	4728	1	117
							5135 9					32	8	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
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	36382 X	4634	-0-	-31748	-0-	454	1	4180	3	Y	-0-			130
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	586	1	2454	3	Y	-0-			130

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
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	2466 X	-0-	-0-	-2466	-0-					Y	-0-			101
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
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	111 N	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-			247
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															CNTY: DE WITT																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																		
BOENING UNIT																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 271613				COMPL. DATE 01/19/2014				TOTAL DEPTH 12631				PERF.13105 - 16908							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																
10	0	535	-0-	-0-	535	2258		35	1	205	3	Y		268	191	1		125																
								295	9																									
11	0	663	-0-	-0-	663	2921		49	1	299	3	Y		286	191	1		220																
								315	9																									
12	0	472	-0-	-0-	472	3393		27	1	136	3	Y		281	374	1		127																
								309	9																									
01	0	1387	-0-	-0-	1387	4780		220	1	836	3	Y		301	365	1		63																
								331	9																									
02	5589 X	809	-0-	-0-	-4780	-0-		49	1	451	3	Y		281	174	1		170																
								309	9																									
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-		607	1	2539	3	Y		268	371	1		67																
								295	9																									
RATHKAMP UNIT															WELL #: 2H				RRCID -> 271614				COMPL. DATE 01/18/2014				TOTAL DEPTH 12609				PERF.13103 - 17376			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				72																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				72																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				72																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				72																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				72																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				72																
GERDES UNIT															WELL #: 1H				RRCID -> 271792				COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH 12747				PERF.12807 - 17409			
10	0	166	-0-	-0-	166	166		13	1	77	3	N		69				332																
								76	9																									
11	0	166	-0-	-0-	166	332		12	1	74	3	N		73	182	1		223																
								80	9																									
12	0	116	-0-	-0-	116	448		4	1	22	3	N		82				305																
								90	9																									
01	0	269	-0-	-0-	269	717		38	1	143	3	N		80	160	1		225																
								88	9																									
02	871 N	154	-0-	-0-	-717	-0-		10	1	91	3	N		48				273																
								53	9																									
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	56	3	N		62	160	1		175																
								68	9																									
GERDES UNIT															WELL #: 2H				RRCID -> 272177				COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 12592				PERF.13025 - 17105			
10	2325 X	1125	-0-	-0-	-1200	-0-		131	1	762	3	Y		211	189	1		310																
								232	9																									
11	2250 X	299	-0-	-0-	-1951	-0-		8	1	51	3	Y		218	178	1		350																
								240	9																									
12	2170 X	-0-	-0-	-0-	-2170	-0-						Y		245	302	1		293																
01	2170 X	848	-0-	-0-	-1322	-0-		123	1	468	3	Y		234	190	1		337																
								257	9																									
02	1484 X	1395	-0-	-0-	-89	-0-		114	1	1048	3	Y		212	187	1		362																
								233	9																									
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1	1191	3	Y		246	183	1		425																
								271	9																									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
KAISER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
M O	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	* EOM BALANCE
10	0	908	-0-	908	2994	257 68 9	1	583	3	Y	62	15	1	162
11	0	889	-0-	889	3883	292 89 9	1	508	3	Y	81	176	1	67
12	0	896	-0-	896	4779	251 102 9	1	543	3	Y	93			160
01	0	1021	-0-	1021	5800	270 90 9	1	661	3	Y	82	190	1	52
02	2800 N	841	-0-	-1959	3841	249 94 9	1	498	3	Y	85			137
03	3100 N	866	-0-	-2234	1607	249 75 9	1	542	3	Y	68			205
FIELDS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	492 270 9	1	1114	3	Y	245	372	1	193
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	670 239 9	1	1165	3	Y	217	190	1	220
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	325 253 9	1	703	3	Y	230	287	1	163
01	0	1755	-0-	1755	1755	453 193 9	1	1109	3	Y	175	180	1	158
02	2800 N	1676	-0-	-1124	631	465 281 9	1	930	3	Y	255	191	1	222
03	2066 N	1435	-0-	-631	-0-	381 227 9	1	827	3	Y	206	380	1	48
MACHICEK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
10	2666 X	687	-0-	-1979	-0-	422 17 9	1	248	3	N	15			162
11	2580 X	541	-0-	-2039	-0-	302 216 9	1	23	3	N	196	190	1	168
12	2604 X	1415	-0-	-1189	-0-	724 77 9	1	614	3	N	70	170	1	68
01	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12 3				N	-0-			68
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	664 308 9	1	1504	3	N	280			348
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	845 147 9	1	909	3	N	134	357	1	125
FIELDS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	268 130 9	1	607	3	Y	118	173	1	135
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	468 146 9	1	814	3	Y	133	193	1	75
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	212 162 9	1	458	3	Y	147	92	1	130
01	0	753	-0-	753	753	185 116 9	1	452	3	Y	105	190	1	45
02	1868 N	1115	-0-	-753	-0-	315 171 9	1	629	3	Y	155			200
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	297 156 9	1	646	3	Y	142	184	1	158

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 270

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
KAISER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	1256	-0-	1256	3552	310	1	702	3	Y	222	185	1	117
11	0	1016	-0-	1016	4568	244	9	535	3	Y	157	189	1	85
12	0	1113	-0-	1113	5681	308	1	597	3	Y	218	95	1	208
01	0	1105	-0-	1105	6786	173	9	598	3	Y	239	299	1	148
02	2800 N	772	-0-	-2028	4758	240	9	415	3	Y	135	187	1	96
03	3100 N	905	-0-	-2195	2563	244	1	483	3	Y	182	190	1	88
						263	9							
						208	1							
						149	9							
						222	1							
						200	9							
JANAK UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
10	0	1268	-0-	1268	3714	356	1	807	3	Y	95	188	1	115
11	0	721	-0-	721	4435	105	9	373	3	Y	122			237
12	0	1608	-0-	1608	6043	214	1	925	3	Y	232	281	1	188
01	0	1678	-0-	1678	7721	134	9	1045	3	Y	187	192	1	183
02	2800 N	986	-0-	-1814	5907	428	1	524	3	Y	182	188	1	177
03	3100 N	2482	-0-	-618	5289	255	9	1554	3	Y	194	189	1	182
						427	1							
						206	9							
						262	1							
						200	9							
						715	1							
						213	9							
JANAK UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
10	0	978	-0-	978	2276	234	1	529	3	Y	195	184	1	73
11	0	922	-0-	922	3198	215	9	453	3	Y	189			262
12	0	828	-0-	828	4026	261	1	432	3	Y	178	277	1	163
01	0	1165	-0-	1165	5191	208	9	673	3	Y	197	188	1	172
02	2800 N	1170	-0-	-1630	3561	200	1	643	3	Y	187	179	1	180
03	3100 N	1029	-0-	-2071	1490	196	9	565	3	Y	185	188	1	177
						275	1							
						321	1							
						206	9							
						260	1							
						204	9							
JANAK UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
10	0	1430	-0-	1430	4903	366	1	829	3	Y	214	374	1	73
11	0	1610	-0-	1610	6513	235	9	843	3	Y	257	180	1	150
12	0	1762	-0-	1762	8275	484	1	995	3	Y	278	380	1	48
01	0	876	-0-	876	9151	283	9	426	3	Y	251	91	1	208
02	2800 N	1719	-0-	-1081	8070	461	1	979	3	Y	228	373	1	63
03	3100 N	1658	-0-	-1442	6628	306	9	960	3	Y	233	188	1	108
						174	1							
						276	9							
						489	1							
						251	9							
						442	1							
						256	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															CNTY: DE WITT																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
LANGLEY UNIT																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 273529					COMPL. DATE 03/15/2014					TOTAL DEPTH 13171					PERF.14096 - 19975									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
10	4309 X	3513	-0-	-796	-0-	1750	1	1509	3	N	231	194	1			235																							
11	4170 X	2802	-0-	-1368	-0-	254	9	1559	3	N	143	191	1			187																							
12	3999 X	2888	-0-	-1111	-0-	1086	1	1738	3	N	223	183	1			227																							
01	3999 X	2749	-0-	-1250	-0-	157	9	1429	3	N	158	192	1			193																							
02	3276 X	2734	-0-	-542	-0-	905	1	2052	3	N	181	191	1			183																							
03	3503 X	2344	-0-	-1159	-0-	245	9	1536	3	N	186	192	1			177																							
						1146	1																																
						174	9																																
						483	1																																
						199	9																																
						603	1																																
						205	9																																
POTH UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 274460					COMPL. DATE 10/11/2014					TOTAL DEPTH 13106					PERF.13448 - 18793				
10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	606	1	1019	3	N	336	192	1			267																							
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	370	9	1119	3	N	359	371	1			255																							
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	683	1	2349	3	N	345	378	1			222																							
01	0	2038	-0-	2038	2038	395	9	1024	3	N	277	379	1			120																							
02	3780 X	1742	-0-	-2038	-0-	947	1	849	3	N	349	382	1			87																							
03	3689 X	1917	-0-	-1772	-0-	380	9	879	3	N	339	186	1			240																							
						709	1																																
						305	9																																
						509	1																																
						384	9																																
						665	1																																
						373	9																																
KAISER UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 274666					COMPL. DATE 09/06/2014					TOTAL DEPTH 13329					PERF.13253 - 20196				
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1255	1	2842	3	Y	132	195	1			130																							
11	3360 X	1692	-0-	-1668	-0-	145	9	970	3	Y	150	182	1			98																							
12	3472 X	1372	-0-	-2100	-0-	557	1	807	3	Y	174	95	1			177																							
01	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	165	9	2116	3	Y	157	192	1			142																							
02	3136 X	1929	-0-	-1207	-0-	374	1	1189	3	Y	132	191	1			83																							
03	3472 X	1674	-0-	-1798	-0-	191	9	1024	3	Y	162	182	1			63																							
						865	1																																
						173	9																																
						595	1																																
						145	9																																
						472	1																																
						178	9																																
FIELDS UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 274668					COMPL. DATE 06/17/2014					TOTAL DEPTH 12828					PERF.13321 - 16682				
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		1301	-0-	1301	11702	155	1	1035	3	Y	164	94	1			133																							
03 14B2 EXT		1250	-0-	1250	12952	300	9	916	3	Y	222	148	1			207																							
						114	1																																
						359	9																																
						86	1																																
						180	9																																
						90	1																																
						244	9																																

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
FIELDS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274669		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12834		PERF.13327 - 17481			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	185	1	2622	3	Y	191	187	1	162	
						210	9								
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	204	1	2728	3	Y	225	195	1	192	
						248	9								
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	167	1	2148	3	Y	210	189	1	213	
						231	9								
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	206	1	2613	3	Y	163	188	1	188	
						179	9								
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	224	1	2690	3	Y	213	189	1	212	
						234	9								
03	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	187	1	1901	3	Y	179	189	1	202	
						197	9								

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 13256		PERF.17911 - 18862			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12749 - 16750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	

GERDES UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12529		PERF.12954 - 17339			
10	2230 N	270	-0-	-1960	-0-	30	1	177	3	Y	57			120	
						63	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	357	-0-	-1351	-0-	33	1	304	3	Y	18			185	
						20	9								
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	675	1	2823	3	Y	5			190	
						6	9								

GERDES UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 12539		PERF.13194 - 17891			
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	205	1	1191	3	Y	145			213	
						160	9								
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	181	1	1098	3	Y	157	195	1	175	
						173	9								
12	2387 X	954	-0-	-1433	-0-	123	1	608	3	Y	203	200	1	178	
						223	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	180	1	170	
02	1932 X	1427	-0-	-505	-0-	128	1	1176	3	Y	112	180	1	102	
						123	9								
03	1550 X	1359	-0-	-191	-0-	211	1	882	3	Y	242	169	1	175	
						266	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
						461	1	2273	3	Y	10				157
						11	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				175
02	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	111	1	1024	3	Y	88	150	1		113
						97	9								
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	713	1	2983	3	Y	77				190
						85	9								
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	297	1	1724	3	Y	217	190	1		235
						239	9								
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	334	1	2023	3	Y	153	190	1		198
						168	9								
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	3	Y	209	189	1		218
						230	9								
01	0	1145	-0-	1145	1145	199	1	757	3	Y	172	192	1		198
						189	9								
02	2800 N	1661	-0-	-1139	6	143	1	1314	3	Y	185	190	1		193
						204	9								
03	3100 N	4203	-0-	1103	1109	770	1	3222	3	Y	192	187	1		198
						211	9								
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
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	530 X	234	-0-	-296	-0-	23	1	211	3	Y	-0-				97
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
10	0	809	-0-	809	2074	95	1	551	3	Y	148	188	1		220
						163	9								
11	0	368	-0-	368	2442	29	1	176	3	Y	148	195	1		173
						163	9								
12	0	581	-0-	581	3023	71	1	352	3	Y	144	187	1		130
						158	9								
01	0	640	-0-	640	3663	100	1	380	3	Y	145				275
						160	9								
02	3892 X	229	-0-	-3663	-0-	9	1	79	3	Y	128	180	1		223
						141	9								
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	136	181	1		178
						150	9								
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
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	886 N	886	-0-	-0-	-0-	87	1	799	3	Y	-0-				103
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	Y	-0-				103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
HOERMANN UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 276210	COMPL.	DATE 01/09/2015	TOTAL	DEPTH 12738	PERF.13178	- 17774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	14116 X	1799	-0-	-12317	-0-	139 1	378 9	1282	3	Y	344	180	1		262	
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	177 1	425 9	742	3	Y	386	513	1		135	
LOOS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 276275	COMPL.	DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 12673	PERF.13190	- 18081			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125	
LOOS UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 276293	COMPL.	DATE 10/10/2014	TOTAL	DEPTH 12638	PERF.12782	- 16067			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113				188	
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-		169 120	705	3	Y	109	160	1		137	
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 276301	COMPL.	DATE 08/01/2014	TOTAL	DEPTH 12661	PERF.12754	- 17139			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	4H	RRCID	-> 276302	COMPL.	DATE 01/19/2015	TOTAL	DEPTH 13036	PERF.12944	- 18641			
10	447 X	447	-0-	-0-	-0-		58 1	335	3	Y	49				137	
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-		54 9	525	3	Y	46				183	
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-		87 1	222	3	Y	48	179	1		52	
01	0	1109	-0-	1109	1109		51 9	841	3	Y	43				95	
02	2869 X	1760	-0-	-1109	-0-		45 1	1542	3	Y	45				140	
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-		53 9	1703	3	Y	47				187	
							221 1									
							47 9									
							168 1									
							50 9									
							407 1									
							52 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
RATHKAMP UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252		
10	0	4747	-0-	4747	11884	675	1	3926	3	Y	133	189	1		57
						146	9								
11	0	4013	-0-	4013	15897	541	1	3273	3	Y	181				238
						199	9								
12	0	4942	-0-	4942	20839	831	1	4101	3	Y	9	149	1		98
						10	9								
01	0	4550	-0-	4550	25389	937	1	3558	3	Y	50				148
						55	9								
02	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	4				152
03	2511 X	2144	-0-	-367	-0-	389	1	1628	3	Y	115	174	1		93
						127	9								
BOENING UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625		
10	0	4557	-0-	4557	13097	616	1	3579	3	Y	329	189	1		270
						362	9								
11	0	4465	-0-	4465	17562	584	1	3538	3	Y	312	350	1		232
						343	9								
12	0	4042	-0-	4042	21604	640	1	3157	3	Y	223	327	1		128
						245	9								
01	0	4788	-0-	4788	26392	932	1	3541	3	Y	286	189	1		225
						315	9								
02	29911 X	3519	-0-	-26392	-0-	328	1	3019	3	Y	156	188	1		193
						172	9								
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	671	1	2809	3	Y	277	352	1		118
						305	9								
COLLE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663		
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	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	1060	1	1770	3	N	392	364	1		103
						431	9								
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	1085	1	1435	3	N	400	348	1		155
						440	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ADAMEK UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
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	5556	-0-	-352	-0-	380	1	4568	3	Y	553	495	1	265
						608	9							
03	6324 X	4899	-0-	-1425	-0-	374	1	3810	3	Y	650	740	1	175
						715	9							
HOERMANN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
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	6702	-0-	-998	-0-	521	1	4796	3	Y	1259	1329	1	350
						1385	9							
03	8587 X	7611	-0-	-976	-0-	1188	1	4971	3	Y	1320	1300	1	370
						1452	9							
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
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	11662 X	4976	-0-	-6686	-0-	352	1	3241	3	Y	1257	1332	1	252
						1383	9							
03	6417 X	5194	-0-	-1223	-0-	718	1	3004	3	Y	1338	1292	1	298
						1472	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
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	48688 X	5637	-0-	-43051	-0-	427	1	3928	3	Y	1165	1323	1	342
						1282	9							
03	5704 X	5463	-0-	-241	-0-	799	1	3344	3	Y	1200	1290	1	252
						1320	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															CAPACITY					CNTY: DE WITT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
LOOS UNIT																													
WELL #: 10H															RRCID -> 287894					COMPL. DATE 05/04/2019					TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	DLQ G-10	975	-0-		975	1855		102	1	283	9	590	3	Y	257	188	1			412									
11	0	781	-0-		781	2636		70	1	287	9	424	3	Y	261	343	1			330									
12	0	1486	-0-		1486	4122		204	1	276	9	1006	3	Y	251	189	1			392									
01	0	1148	-0-		1148	5270		181	1	279	9	688	3	Y	254	376	1			270									
02	2800 N	740	-0-		-2060	3210		47	1	262	9	431	3	Y	238	170	1			338									
03	3100 N	374	-0-		-2726	484		18	1	281	9	75	3	Y	255	168	1			425									
BOENING UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 288201	COMPL. DATE 08/02/2019					TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454																
10	DLQ G-10	10659	-0-		10659	40337		1372	1	1311	9	7976	3	Y	1192	1149	1			230									
11	0	9505	-0-		9505	49842		1177	1	1206	9	7122	3	Y	1096	1086	1			240									
12	0	9607	-0-		9607	59449		1401	1	1290	9	6916	3	Y	1173	1200	1			213									
01	0	10923	-0-		10923	70372		2015	1	1251	9	7657	3	Y	1137	1087	1			263									
02	78789 X	8417	-0-		-70372	-0-		723	1	1041	9	6653	3	Y	946	886	1			323									
03	10664 X	7810	-0-		-2854	-0-		1316	1	985	9	5509	3	Y	895	948	1			270									
GERDES UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 288224	COMPL. DATE 06/10/2019					TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462																
10	6882 X	6765	-0-		-117	-0-		815	1	1211	9	4739	3	Y	1101	1329	1			122									
11	6660 X	5619	-0-		-1041	-0-		649	1	1040	9	3930	3	Y	945	767	1			300									
12	5859 X	5395	-0-		-464	-0-		729	1	1070	9	3596	3	Y	973	1180	1			93									
01	6117 X	6117	-0-		-0-	-0-		1060	1	1031	9	4026	3	Y	937	915	1			115									
02	6104 X	4389	-0-		-1715	-0-		348	1	834	9	3207	3	Y	758	773	1			100									
03	6758 X	4439	-0-		-2319	-0-		679	1	916	9	2844	3	Y	833	736	1			197									
GERDES UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 288225	COMPL. DATE 06/09/2019					TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980																
10	6572 X	5995	-0-		-577	-0-		725	1	1056	9	4214	3	Y	960	957	1			283									
11	6270 X	5145	-0-		-1125	-0-		575	1	1088	9	3482	3	Y	989	975	1			297									
12	6014 X	5453	-0-		-561	-0-		729	1	1125	9	3599	3	Y	1023	812	1			508									
01	5414 X	5414	-0-		-0-	-0-		921	1	993	9	3500	3	Y	903	1111	1			300									
02	5421 X	5421	-0-		-0-	-0-		430	1	1035	9	3956	3	Y	941	913	1			328									
03	5983 X	5651	-0-		-332	-0-		891	1	1030	9	3730	3	Y	936	926	1			338									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
BOENING UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	13138	-0-		13138	51965	1663	1	9669	3	Y	1642	1892	1		240
11	0	11608	-0-		11608	63573	1806	1	8583	3	Y	1461	1501	1		200
12	0	11748	-0-		11748	75321	1418	1	8381	3	Y	1517	1090	1		627
01	0	12969	-0-		12969	88290	1607	1	8971	3	Y	1488	1902	1		213
02	98325 X	10035	-0-		-88290	-0-	1669	1	7761	3	Y	1301	1127	1		387
03	13144 X	11434	-0-		-1710	-0-	2361	1	7975	3	Y	1412	1482	1		317
							1637	9								
							843	1								
							1431	9								
							1906	1								
							1553	9								
LANGHOFF UNIT A																
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864																
10	DLQ G-10	16981	-0-		16981	56264	2288	1	13302	3	Y	1170	961	1		464
11	0	14265	-0-		14265	70529	104	4	1287	9						
12	0	11806	-0-		11806	82335	1832	1	11094	3	Y	1156	1318	1		302
01	0	17747	-0-		17747	100082	67	4	1272	9						
02	114126 X	14044	-0-		-100082	-0-	1786	1	8817	3	Y	1094	1224	1		172
03	16988 X	14945	-0-		-2043	-0-	1203	9								
							3433	1	13042	3	Y	1156	1125	1		203
							1272	9								
							1269	1	11677	3	Y	998	915	1		286
							1098	9								
							2656	1	11116	3	Y	1066	1123	1		229
							1173	9								
BOENING UNIT																
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920																
10	DLQ G-10	17172	-0-		17172	69312	2187	1	12713	3	Y	2065	1872	1		490
11	0	8982	-0-		8982	78294	2272	9								
12	0	8687	-0-		8687	86981	1085	1	6570	3	Y	1206	1311	1		385
01	0	7074	-0-		7074	94055	1327	9								
02	99012 X	4957	-0-		-94055	-0-	1229	1	6066	3	Y	1265	1452	1		198
03	17174 X	3413	-0-		-13761	-0-	1392	9								
							1204	1	4572	3	Y	1180	1123	1		255
							1298	9								
							373	1	3434	3	Y	1045	951	1		349
							1150	9								
							451	1	1887	3	Y	977	847	1		479
							1075	9								
LANGHOFF UNIT A																
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880																
10	DLQ G-10	912	-0-		912	22966	32	4	880	9	Y	800	753	1		229
11	0	882	-0-		882	23848	18	4	864	9	Y	785	738	1		276
12	0	-0-	-0-		-0-	23848					Y	780	546	1		510
01	0	-0-	-0-		-0-	23848					Y	786	1135	1		161
02	23848 X	-0-	-0-		-23848	-0-					Y	685	575	1		271
03	899 X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	737	742	1		266

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
BOENING UNIT				WELL #:	6U	RRCID	-> 288774	COMPL.	DATE 10/30/2020	TOTAL	DEPTH 12949	PERF.13392	- 18362			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	17133	-0-	17133	66467		2153 2464	1 9	12516	3	Y	2240	1698	1		797
11	0	18031	-0-	18031	84498		2188 2595	1 9	13248	3	Y	2359	2656	1		500
12	0	19397	-0-	19397	103895		2820 2658	1 9	13919	3	Y	2416	2078	1		838
01	0	22104	-0-	22104	125999		3962 3090	1 9	15052	3	Y	2809	2850	1		797
02	142411 X	16412	-0-	-125999	-0-		1375 2383	1 9	12654	3	Y	2166	2291	1		672
03	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-		2996 2776	1 9	12537	3	Y	2524	2628	1		568
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	6L	RRCID	-> 288866	COMPL.	DATE 12/18/2019	TOTAL	DEPTH 12944	PERF.13164	- 22004			
10	11563 X	9967	-0-	-1596	-0-		546 1682	1 9	7739	3	Y	1529	1534	1		219
11	10320 X	9105	-0-	-1215	-0-		526 1559	1 9	7020	3	Y	1417	1329	1		307
12	9796 X	7961	-0-	-1835	-0-		470 1437	1 9	6054	3	Y	1306	1327	1		286
01	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-		601 1614	1 9	7631	3	Y	1467	1472	1		281
02	9352 X	7808	-0-	-1544	-0-		494 1377	1 9	5937	3	Y	1252	1309	1		224
03	9982 X	8240	-0-	-1742	-0-		613 1383	1 9	6244	3	Y	1257	903	1		578
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	7L	RRCID	-> 288867	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.13085	- 20349			
10	12679 X	10302	-0-	-2377	-0-		570 1658	1 9	8074	3	Y	1507	1523	1		286
11	11430 X	9540	-0-	-1890	-0-		553 1610	1 9	7377	3	Y	1464	1354	1		396
12	11687 X	8213	-0-	-3474	-0-		485 1483	1 9	6245	3	Y	1348	1478	1		266
01	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-		560 1636	1 9	7113	3	Y	1487	1279	1		474
02	9884 X	7957	-0-	-1927	-0-		504 1401	1 9	6052	3	Y	1274	1519	1		229
03	10292 X	8250	-0-	-2042	-0-		607 1450	1 9	6193	3	Y	1318	1281	1		266
JANAK UNIT				WELL #:	7L	RRCID	-> 288870	COMPL.	DATE 03/15/2020	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.13238	- 18404			
10	DLQ G-10	4022	-0-	4022	15615		1120 365	1 9	2537	3	Y	332	379	1		229
11	0	3789	-0-	3789	19404		1227 427	1 9	2135	3	Y	388	372	1		245
12	0	4012	-0-	4012	23416		1146 391	1 9	2475	3	Y	355	381	1		219
01	0	2910	-0-	2910	26326		719 432	1 9	1759	3	Y	393	190	1		422
02	30228 X	3902	-0-	-26326	-0-		1176 376	1 9	2350	3	Y	342	384	1		380
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-		1217 482	1 9	2643	3	Y	438	334	1		484

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
JANAK-LOOS														
WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
10	DLQ G-10	6942	-0-	6942	26319	1866	1	4226	3	Y	773	758	1	182
11	0	6181	-0-	6181	32500	850	9	1959	1	3407	3	741	376	547
12	0	4539	-0-	4539	37039	815	9	1232	1	2662	3	586	763	370
01	0	5389	-0-	5389	42428	645	9	1323	1	3237	3	754	562	562
02	46965 X	4537	-0-	-42428	-0-	829	9	1311	1	2622	3	549	950	161
03	6944 X	5609	-0-	-1335	-0-	604	9	1557	1	3382	3	609	379	391
						670	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
10	DLQ G-10	11122	-0-	11122	46680	1372	1	7977	3	Y	1612	929	1	969
11	0	9220	-0-	9220	55900	1773	9	1134	1	6864	3	1111	1752	328
12	0	8277	-0-	8277	64177	1222	9	1196	1	5904	3	1070	1112	286
01	0	8585	-0-	8585	72762	1177	9	1530	1	5813	3	1129	1103	312
02	78347 X	5585	-0-	-72762	-0-	1242	9	434	1	3999	3	1047	1177	182
03	11129 X	7194	-0-	-3935	-0-	1152	9	1160	1	4853	3	1074	1084	172
						1181	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
10	DLQ G-10	13027	-0-	13027	61754	1627	1	9460	3	Y	1764	1863	1	318
11	0	11173	-0-	11173	72927	1940	9	1374	1	8317	3	1347	1155	510
12	0	7205	-0-	7205	80132	1482	9	873	1	4308	3	1840	1954	396
01	0	13109	-0-	13109	93241	2024	9	2361	1	8970	3	1616	1668	344
02	103033 X	9792	-0-	-93241	-0-	1778	9	805	1	7408	3	1435	1503	276
03	13020 X	10173	-0-	-2847	-0-	1579	9	1638	1	6853	3	1529	1477	328
						1682	9							
GERDES-LANGHOFF														
WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
10	12648 X	10625	-0-	-2023	-0-	1274	1	7405	3	Y	1769	1738	1	328
11	12210 X	9759	-0-	-2451	-0-	1946	9	1120	1	6783	3	1687	1755	260
12	11036 X	9609	-0-	-1427	-0-	1856	9	1321	1	6519	3	1608	1644	224
01	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	1769	9	1908	1	7249	3	1712	1472	464
02	9296 X	8597	-0-	-699	-0-	1883	9	684	1	6294	3	1472	1707	229
03	10292 X	9342	-0-	-950	-0-	1619	9	1470	1	6153	3	1563	1422	370
						1719	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GERDES-RATHKAMP														
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF. 12701 - 19362														
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
10	15872 X	15100	-0-	-772	-0-	1908 1	11091 3	Y	1910	2108 1				344
11	15360 X	12477	-0-	-2883	-0-	2101 9	9289 3	Y	1504	1551 1				297
12	15252 X	11950	-0-	-3302	-0-	1534 1	8111 3	Y	1996	1777 1				516
01	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	1654 9			1888	1852 1				552
02	13636 X	10342	-0-	-3294	-0-	1643 1	7701 3	Y	1640	1906 1				286
03	15097 X	11476	-0-	-3621	-0-	2196 9	7667 3	Y	1797	1666 1				417
						2289 1								
						2077 9								
						837 1								
						1804 9								
						1832 1								
						1977 9								
DIAL (HOCKLEY 3380)														
OFFSPRING WELL SALVAGE														
PEREIRA														
WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
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-
03	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														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) SUE-ANN OPERATING, L.C. LAS ARENAS					24888 100 828352 WELL #:	2	RRCID -> 294129	ONE WELL COMPL. DATE 12/06/2022					TOTAL DEPTH 6000	CNTY: LIVE OAK PERF. 5724 - 5726				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	3791	-0-	-0-	3791	3791	-0-	3661	2	130	9	N	118					118
01	8207	7526	-0-	-0-	-681	3110	-0-	7347	2	179	9	N	163	167	1			114
02	DELQ PR	4119	-0-	-0-	4119	7229	-0-	356	1	3658	2	N	95	161	1			48
03	8773	5145	-0-	-0-	-3628	3601	-0-	105	9									
								441	1	4596	2	N	98					146
								108	9									
DINERO, WEST (HOCKLEY) APEX ENERGY, INC. MCNEILL C					24888 166 027424 WELL #:	1	RRCID -> 212347	49B COMPL. DATE 07/03/2003					TOTAL DEPTH 5650	CNTY: LIVE OAK PERF. 4410 - 4424				
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-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23													
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) CASKIDS OPERATING COMPANY HARKINS ESTATE					24888 510 139584 WELL #:	1	RRCID -> 231909	ONE WELL COMPL. DATE 02/19/2005					TOTAL DEPTH 4710	CNTY: LIVE OAK PERF. 4496 - 4563				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DINERO, WEST (PETTUS) RODESSA OPERATING COMPANY MCNEILL					24888 664 723592 WELL #:	2	RRCID -> 181975	CAPACITY COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 5347	CNTY: LIVE OAK PERF. 4304 - 5026				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/06/2022 - WELL PLUGGED 12-06-22													
DINERO, W. (WILCOX 13600) CBN OPERATING CORP. MCNEIL					24888 830 140558 WELL #:	1	RRCID -> 172263	CAPACITY COMPL. DATE 01/09/1999					TOTAL DEPTH 16580	CNTY: LIVE OAK PERF.12966 - 13326				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MCNEIL					WELL #:	4	RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000					TOTAL DEPTH 17530	PERF.13268 - 13364				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)			24888 845			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.			027424														
MCNEILL			WELL #: G 2			RRCID -> 258804			COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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					
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					
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	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					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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					
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
03	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					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)														24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.														093620											
ROBERTS, MORRIS ET AL														WELL #:		2 C	RRCID -> 117177	COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3084 - 3113			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM							
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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	1135	N	205	-0-	-930	-0-	205	2				Y	-0-					10							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10							
DIRKS (HOCKLEY 3300)														24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.														093620											
ROBERTS, MORRIS ET AL														WELL #:		2 T	RRCID -> 117179	COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3324 - 3330			
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	2800	N	615	-0-	-2185	604	615	2				Y	-0-					-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	604						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			
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	242	-0-	242	-0-	242	2				N	-0-					-0-							
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	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			
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							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1							
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019																									

DREYER (VICKSBURG 3600) PREMIER MINERALS, INC. ROGER				26106 415 676033	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
WELL #:				1R	RRCID ->	191812	COMPL.	DATE	08/19/2002	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3471 - 3475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRY HOLLOW (11024) B D PRODUCTION CO., INC. EICHORN GAS UNIT				26214 500 040190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #:				1	RRCID ->	245567	COMPL.	DATE	08/17/2008	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	10516 - 10529				
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	
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	331	2	2	9	N	2						71	
MERIT ENERGY COMPANY O.A. LAMPLEY GU 1				561136														
WELL #:				9	RRCID ->	279477	COMPL.	DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	16985	PERF.	11016 - 11044				
10	0	640	-0-	640 B	640	12	1	627	2	N	1	1	1				19	
						1	9											
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	
						3	9											
01	0	614	-0-	614 B	2506	12	1	600	2	N	2						24	
						2	9											
02	3049 X	543	-0-	-2506 B	-0-	11	1	532	2	N	-0-	7	1				17	
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	13	1	607	2	N	1						18	
						1	9											
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID ->	281464	COMPL.	DATE	11/23/2015	TOTAL	DEPTH	16543	PERF.	10466 - 12026			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	281618	COMPL.	DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	10526 - 11464			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
FRANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	281641	COMPL.	DATE	01/24/2016	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.	10423 - 11475			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

DRY HOLLOW (11024)			//CONT.//			26214 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			6			RRCID -> 281642			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	

GARRETT					WELL #:	2	RRCID -> 281673			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	

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				
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-	
*03		899 N	10	-0-	-889	-0-	10	2				N	-0-			-0-	

ROCHELLE GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 238034			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748				
10		0	76	-0-	76	76	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-	
*03		62 N	1	-0-	-61	-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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

ROCHELLE					WELL #:	4	RRCID -> 212420			COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 171822	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13658	-	14083							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03		3100 N	2323	-0-	-777		7624		49 1	2274	2	N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 173951	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL	DEPTH 14120	PERF.13951	-	14055							
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-
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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							
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-
03	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							
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-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-			3 1	161	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
ROCHELLE				WELL #: 3	RRCID -> 174438	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL	DEPTH 15375	PERF.14094	-	14226							
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-
*03		15 N	-0-	-0-	-15	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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									
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-
03	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								
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-
03	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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)				//CONT.//	26214 555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
GARRETT				WELL #:	2	RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-	-0-						N	-0-						-0-	
*03	12 N	-0-	-0-	-12	-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								
10	0	109	-0-	109	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	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1		86	2		N	-0-						50	
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686								
10	0	111	-0-	111	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-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1		75	2		Y	-0-						-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779								
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026								
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	
						1	9													
12	SWR 10	467	-0-	467	137775	10	1		456	2		N	1						3	
						1	9													
01	SWR 10	462	-0-	462	138237	9	1		452	2		N	1						4	
						1	9													
02	SWR 10	385	-0-	385	138622	8	1		377	2		N	-0-			3	1		1	
03	SWR 10	479	-0-	479	139101	10	1		468	2		N	1						2	
						1	9													

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	1711	-0-	1711	785440	33 1	1669 2	N	8		3 1		117	
11	SWR 10	1607	-0-	1607	787047	32 1	1569 2	N	5				122	
12	SWR 10	1535	-0-	1535	788582	33 1	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	29 1	1369 2	N	16		6 1		150	
03	SWR 10	1533	-0-	1533	793124	32 1	1487 2	N	13				163	
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
DRY HOLLOW SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904														
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-	
03	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														
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-	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	442 2	N	-0-				-0-	
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DAGG RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
FRANK GU														
WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418														
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-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 26214 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
FRANK GU			WELL #: 2			RRCID -> 247347			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0		6134	-0-	6134	6134	119	1	5994	2	Y	19	38	1				60	
11	0		5963	-0-	5963	12097	118	1	5831	2	Y	13						73	
12	0		5803	-0-	5803	17900	124	1	5662	2	Y	15						88	
01	0		5845	-0-	5845	23745	118	1	5710	2	Y	15						103	
02	28921	X	5176	-0-	-23745	-0-	107	1	5061	2	Y	7	80	1				30	
03	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	119	1	5587	2	Y	10						40	
							11	9											
HILDA DAGG			WELL #: 1			RRCID -> 276677			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108							
10	0		8322	-0-	8322	8322	161	1	8076	2	N	77	185	1				35	
11	0		7926	-0-	7926	16248	155	1	7676	2	N	86						121	
12	0		7464	-0-	7464	23712	159	1	7228	2	N	70	180	1				11	
01	0		7972	-0-	7972	31684	160	1	7733	2	N	72						83	
02	38685	X	7001	-0-	-31684	-0-	143	1	6771	2	N	79	14	1				148	
03	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	158	1	7390	2	N	78	188	1				38	
							86	9											
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280476			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135							
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-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)			26214 611			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
BRUSHY CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 162212			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256							
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	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			26214 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
FRANK GU			WELL #: 1			RRCID -> 273604			COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015				TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	14	9	1397	2	N	20	165	1	55	
01	0	1387	-0-	1387	6161	31	1	1339	2	N	18			73	
02	2800 N	1529	-0-	-1271	4890	22	9	1486	2	N	11	65	1	19	
03	3100 N	1514	-0-	-1586	3304	28	1	1473	2	N	9			28	
						20	9								
						31	1								
						12	9								
						31	1								
						10	9								

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 278670		COMPL. DATE 10/09/2015				TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896			
10	0	2137	-0-	2137	2137	41	1	2067	2	N	26	13	1	187	
11	0	2027	-0-	2027	4164	29	9	1967	2	N	18	171	1	34	
12	0	1960	-0-	1960	6124	40	1	1889	2	N	27			61	
01	0	2173	-0-	2173	8297	20	9	2112	2	N	15			76	
02	2800 N	1870	-0-	-930	7367	41	1	1808	2	N	22	26	1	72	
03	3100 N	2033	-0-	-1067	6300	30	9	1970	2	N	19			91	
						44	1								
						17	9								
						38	1								
						24	9								
						42	1								
						21	9								

HILDA DAGG				WELL #: 1		RRCID -> 278676		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569			
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 281319		COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845			
10	0	534	-0-	534	534	10	1	521	2	N	3	9	1	105	
11	0	461	-0-	461	995	3	9	449	2	N	3			108	
12	0	455	-0-	455	1450	9	1	441	2	N	4			112	
01	0	473	-0-	473	1923	10	1	460	2	N	3			115	
02	2307 N	384	-0-	-1923	-0-	4	9	375	2	N	1	17	1	99	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	N	4			103	
						1	9								
						10	1								
						4	9								

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 281362		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088			
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										CAPACITY				CNTY: LAVACA															
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 26214 650																			
O. A. LAMPLEY GU 1										//CONT.// 561136																			
										WELL #: 11				RRCID -> 281379															
										COMPL. DATE 11/23/2015				TOTAL DEPTH 16543															
										PERF.10466 - 12026																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE									
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-									
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
FRANK GU										WELL #: 3				RRCID -> 281465				COMPL. DATE 01/24/2016				TOTAL DEPTH 12462				PERF.10423 - 11475			
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																				
03	3100 N	1699	-0-		-1401	4187		35	1	1620	2	N	40							65									
								44	9																				
GARRETT										WELL #: 1				RRCID -> 281520				COMPL. DATE 05/11/2016				TOTAL DEPTH 11850				PERF.10617 - 10767			
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
12	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
01	0	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
VESELY GU 1										WELL #: 2				RRCID -> 281585				COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 15592				PERF.10074 - 10604			
10	0	235	-0-		235	235		5	1	227	2	N	3							52									
								3	9																				
11	0	200	-0-		200	435		4	1	192	2	N	4							56									
								4	9																				
12	0	202	-0-		202	637		4	1	197	2	N	1							57									
								1	9																				
01	0	239	-0-		239	876		5	1	228	2	N	5							62									
								6	9																				
02	1058 N	182	-0-		-876	-0-		4	1	175	2	N	3							65									
								3	9																				
03	217 N	195	-0-		-22	-0-		4	1	187	2	N	4							69									
								4	9																				
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 7				RRCID -> 281586				COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 14120				PERF.10526 - 11464			
10	0	848	-0-		848	848		16	1	824	2	N	7	1	1					113									
								8	9																				
11	0	772	-0-		772	1620		15	1	747	2	N	9							122									
								10	9																				
12	0	736	-0-		736	2356		16	1	712	2	N	7							129									
								8	9																				
01	0	799	-0-		799	3155		16	1	775	2	N	7							136									
								8	9																				
02	2800 N	720	-0-		-2080	1075		15	1	694	2	N	10	2	1					144									
								11	9																				
03	1818 N	743	-0-		-1075	-0-		15	1	720	2	N	7							151									
								8	9																				

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GARRETT														
WELL #: 2														
RRCID -> 281612														
COMPL. DATE 06/25/2016														
TOTAL DEPTH 16600														
PERF. 9190 - 11905														
CNTY: LAVACA														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		1438	-0-		1438		1438	28	1	1397	2	N	169
11	0		1343	-0-		1343		2781	13	9	1296	2	N	188
12	0		1239	-0-		1239		4020	26	1	1180	2	N	218
01	0		1414	-0-		1414		5434	21	9	1377	2	N	46
02	2800	N	1045	-0-		-1755		3679	26	1	1020	2	N	25
03	3100	N	1338	-0-		-1762		1917	33	9	1295	2	N	39
									28	1				
									15	9				
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 16														
RRCID -> 281631														
COMPL. DATE 05/28/2016														
TOTAL DEPTH 16000														
PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 191554														
COMPL. DATE 05/13/2005														
TOTAL DEPTH 15500														
PERF.12762 - 13686														
CNTY: LAVACA														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 192439														
COMPL. DATE 10/12/2002														
TOTAL DEPTH 15452														
PERF.13863 - 14308														
10	0		2043	-0-		2043		2043	40	1	1996	2	Y	12
11	0		1894	-0-		1894		3937	7	9	1853	2	Y	16
12	0		1744	-0-		1744		5681	37	1	1701	2	Y	21
01	0		1860	-0-		1860		7541	4	9	1818	2	Y	25
02	2800	N	1734	-0-		-1066		6475	38	1	1695	2	Y	2
03	3100	N	1991	-0-		-1109		5366	4	9	1946	2	Y	5
									36	1				
									3	9				
									42	1				
									3	9				
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 198402														
COMPL. DATE 04/04/2003														
TOTAL DEPTH 14710														
PERF.13764 - 14420														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)			//CONT.// 26214 775			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA												
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																					
VESELY			WELL #: 1			RRCID -> 198767			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE					
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-						
03		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				
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-						
03	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				
10		0	15	-0-	15	15	15	2				N	-0-					-0-						
11		0	11	-0-	11	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-						
*03	14 N		-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-						
ROCHELLE					WELL #: 7					RRCID -> 197996					COMPL. DATE 08/10/2003					TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248				
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-						
*03	62 N		1	-0-	-61	-0-	1	2				N	-0-					-0-						
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)					26214 785					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																			
ROCHELLE					WELL #: 5					RRCID -> 202584					COMPL. DATE 09/19/2003					TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131				
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-						
*03	8 N		-0-	-0-	-8	-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				
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						
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
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
03	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-		174 1	10599 3	N	-0-					98
A. BANDUCH C				WELL #:	6H	RRCID ->	288597	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	3974	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844											
SHELLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.	13508 - 17977	
*04	2190 N	1779	-0-	-411	-0-		1659 1	13 3	N	97	156	1			150
							107 9								
*05	2015 N	1495	-0-	-520	-0-		1292 1	7 3	N	178	189	1			139
							196 9								
*06	2490 N	1127	-0-	-1363	-0-		818 1	165 3	N	131					270
							144 9								
*07	1829 N	1212	-0-	-617	-0-		845 1	214 3	N	139	192	1			217
							153 9								
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		844 1	1020 3	N	112	190	1			139
							123 9								
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		544 1	986 3	N	119	174	1			84
							131 9								
10	1209 N	1204	-0-	-5	-0-		1069 1	1 3	N	122					206
							134 9								
11	1920 N	1789	-0-	-131	-0-		1634 1	155 9	N	141	119	1	9	6	219
12	1705 N	1363	-0-	-342	-0-		1212 1	17 3	N	122	194	1			147
							134 9								
01	1209 N	639	-0-	-570	-0-		566 1	73 9	N	66					213
02	1680 N	180	-0-	-1500	-0-		107 1	73 9	N	66	15	1			264
03	1364 N	130	-0-	-1234	-0-		129 1	1 9	N	1	2	0	187	1	76

PAGE: 297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROCC OIL & GAS, L.P. DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 100844 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287039		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	11160 X	9853	-0-	-1307	-0-		1865	1 3	40 2	9	N	1261	1240 0	3 1			270
*05	10819 X	9371	-0-	-1448	-0-		6561	1 3	33 2	9	N	1470	1352 0	7 1			381
*06	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-		6195	1 3	33 2	9	N	1215	1274 0	17 1			305
*07	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-		1243	1 3	33 2	9	N	1226	1175 0	21 1			335
*08	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-		6028	1 3	19 2	9	N	1226	1175 0	21 1			335
09	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-		1162	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-		6450	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-		1117	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
12	8711 X	8259	-0-	-452	-0-		5707	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
01	8711 X	7625	-0-	-1086	-0-		1175	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
02	7868 X	6509	-0-	-1359	-0-		5995	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
03	8711 X	7345	-0-	-1366	-0-		1266	1 3	33 2	9	N	1201	1174 0	23 1			339
WELHAUSEN B																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 287587	COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325						
*04	4050 X	804	-0-	-3246	-0-		124	1 3	3 2	9	Y	220	160 1				197
*05	3658 X	1318	-0-	-2340	-0-		435	1 3	4 2	9	Y	279	374 1				102
*06	2040 X	346	-0-	-1694	-0-		199	1 3	4 2	9	Y	279	374 1				102
*07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		808	1 3	1 2	9	Y	122	1 1				223
*08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-		36	1 3	1 2	9	Y	122	1 1				223
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		175	1 3	1 2	9	Y	122	1 1				223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	94	186 1				131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	189	178 1				142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	134	186 1				90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	150	191 1				49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29					78
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	405	376 1				107
											Y	48					155
											Y	161	185 1				131
											Y	100					231

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ROCC OIL & GAS, L.P.				//CONT.// 100844									
WELHAUSEN B				WELL #: 3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					-0-	20	1	-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	2			2
						2	9						
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	2	1	-0-
*08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					4	1	1	3
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	-0-	3	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2	1	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1			2
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					-0-	2	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5			5

WELHAUSEN B				WELL #:	4H	RRCID -> 287590	COMPL.	DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12601	PERF.13039	- 18870		
*04	2683 N	2640	-0-	-43	-0-	495	1	11	2	Y	351	419	1	83		
						1748	3	386	9							
*05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	481	1	11	2	Y	330	308	1	105		
						1960	3	363	9							
*06	3000 N	3149	-0-	149	149	471	1	13	2	Y	333	410	1	28		
						2299	3	366	9							
*07	2966 N	2817	-0-	-149	-0-	375	1	6	2	Y	302	218	1	112		
						2104	3	332	9							
*08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	350	1	10	2	Y	319	322	1	109		
						1802	3	351	9							
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	386	1	10	2	Y	295	332	1	72		
						1995	3	325	9							
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	300	1	14	2	Y	308	328	1	52		
						1463	3	339	9							
11	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	390	1	29	2	Y	258	238	1	72		
						1726	3	284	9							
12	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	351	1	34	2	Y	265	250	1	87		
						1536	3	292	9							
01	2821 X	1964	-0-	-857	-0-	328	1	17	2	Y	199	217	1	69		
						1400	3	219	9							
02	2548 X	2246	-0-	-302	-0-	401	1	20	2	Y	273	219	1	123		
						1525	3	300	9							
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	409	1	11	2	Y	376	2	0	359	1	138
						1885	3	414	9							

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		100844													
WELHAUSEN B		WELL #:		5H	RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2580 X	1822	-0-	-758	-0-		322	1	7	2	Y	324	323	1			77
							1137	3	356	9							
*05	2666 X	1201	-0-	-1465	-0-		178	1	4	2	Y	267	259	1			85
							725	3	294	9							
*06	900 X	637	-0-	-263	-0-		59	1	2	2	Y	260	323	1			22
							290	3	286	9							
*07	1116 X	472	-0-	-644	-0-		31	1	1	2	Y	240	171	1			91
							176	3	264	9							
*08	775 N	338	-0-	-437	-0-		12	1	58	3	Y	244	250	1			85
							268	9									
09	480 N	274	-0-	-206	-0-		6	1	29	3	Y	217	247	1			55
							239	9									
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-		43	1	2	2	Y	229	244	1			40
							208	3	252	9							
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	151	147	1			44
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	144	140	1			48
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	185	167	1			66
02	448 X	335	-0-	-113	-0-		27	1	1	2	Y	187	166	1			87
							101	3	206	9							
03	496 X	416	-0-	-80	-0-		35	1	1	2	Y	198	210	1			75
							162	3	218	9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID -> 287666	COMPL.	DATE 03/17/2019	TOTAL	DEPTH 12991	PERF.12952	- 21217	
*04	7140 X	6428	-0-	-712	-0-	1227	1	26 2	N	782	774 0	3 1	300
						4315	3	860 9					
*05	7037 X	6189	-0-	-848	-0-	1036	1	23 2	N	838	709 0	4 1	425
						4208	3	922 9					
*06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	892	1	24 2	N	851	719 0	12 1	545
						4326	3	936 9					
*07	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	894	1	15 2	N	765	668 0	16 1	626
						4969	3	842 9					
*08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	1379	1	41 2	N	739	702 0	27 1	636
						7050	3	813 9					
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	1530	1	41 2	N	698	784 0	21 1	529
						7814	3	768 9					
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	800	1	37 2	N	692	631 0	18 1	572
						3865	3	761 9					
11	5520 X	5099	-0-	-421	-0-	782	1	58 2	N	741	893 0	18 1	402
						3444	3	815 9					
12	10075 X	5300	-0-	-4775	-0-	825	1	80 2	N	726	744 0	18 1	366
						3596	3	799 9					
01	10075 X	4945	-0-	-5130	-0-	791	1	42 2	N	679	782 0	15 1	248
						3365	3	747 9					
02	9100 X	4189	-0-	-4911	-0-	728	1	36 2	N	605	483 0	16 1	354
						2759	3	666 9					
03	5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	666	1	18 2	N	601	604 0	10 1	341
						3062	3	661 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		100844												
HINZE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12417 - 18303				
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
*04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		398 1		9 2	Y	331		332 1			109
							1398 3		364 9							
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		314 1		7 2	Y	392		404 1			97
							1274 3		431 9							
*06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		295 1		8 2	Y	372		432 1			37
							1426 3		409 9							
*07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		306 1		5 2	Y	372		257 1			152
							1691 3		409 9							
*08	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-		263 1		8 2	Y	425		526 1			51
							1339 3		468 9							
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-		252 1		7 2	Y	296		307 1			40
							1279 3		326 9							
10	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		278 1		13 2	Y	360		286 1			114
							1336 3		396 9							
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		292 1		22 2	Y	344		316 1			142
							1281 3		378 9							
12	1922 X	1335	-0-	-587	-0-		201 1		19 2	Y	218		290 1			70
							875 3		240 9							
01	2015 X	1780	-0-	-235	-0-		259 1		14 2	Y	368		386 1			52
							1102 3		405 9							
02	1848 X	1696	-0-	-152	-0-		291 1		14 2	Y	266		185 1			133
							1098 3		293 9							
03	2046 X	921	-0-	-1125	-0-		133 1		4 2	Y	156		249 1			40
							612 3		172 9							

DICKSON ALLEN				WELL #:	1H	RRCID -> 287781	COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12997		PERF.13220 - 18671					
*04	6330 X	1294	-0-	-5036	-0-	659 1	635 9	N	577	522 1		258				
*05	1395 X	1184	-0-	-211	-0-	620 1	564 9	N	513	554 1		217				
*06	3660 X	1309	-0-	-2351	-0-	605 1	704 9	N	640	538 1		319				
*07	3782 X	1347	-0-	-2435	-0-	634 1	713 9	N	648	764 1		203				
*08	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	1006 1	12 2	N	462	415 1		250				
						2068 3	508 9									
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1363 1	19 2	N	786	778 1		258				
						3612 3	865 9									
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	1349 1	36 2	N	638	585 1		311				
						3682 3	702 9									
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1272 1	58 2	N	415	582 1		144				
						3431 3	457 9									
12	6045 X	5321	-0-	-724	-0-	1252 1	71 2	N	741	580 1		305				
						3183 3	815 9									
01	6045 X	4202	-0-	-1843	-0-	1175 1	30 2	N	493	584 1		214				
						2455 3	542 9									
02	5460 X	4348	-0-	-1112	-0-	1182 1	32 2	N	625	571 1		268				
						2446 3	688 9									
03	5766 X	3677	-0-	-2089	-0-	1091 1	13 2	N	338	378 1		228				
						2201 3	372 9									

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-		134	1	3	2	Y	222	217	1				73	
							472	3	244	9									
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-		78	1	2	2	Y	123	166	1				30	
							318	3	135	9									
*06	570 N	369	-0-	-201	-0-		42	1	1	2	Y	110	129	1				11	
							205	3	121	9									
*07	558 N	332	-0-	-226	-0-		22	1	119	3	Y	174	113	1				72	
							191	9											
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-		60	1	2	2	Y	297	334	1				35	
							303	3	327	9									
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									
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-		20	1	1	2	Y	152	1	0	212	1		37	
							93	3	167	9									
WELHAUSEN B				WELL #:		1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943		PERF.13231 - 18815					
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		111	1	2	2	N	84	169	1				73	
							391	3	92	9									
*05	372 N	329	-0-	-43	-0-		56	1	1	2	N	42						115	
							226	3	46	9									
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-		113	1	3	2	N	121	201	1				35	
							550	3	133	9									
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-		62	1	1	2	N	89	1	1				123	
							342	3	98	9									
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-		57	1	2	2	N	93	1	1				215	
							290	3	102	9									
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									
03	713 N	470	-0-	-243	-0-		73	1	2	2	N	56	1	1				218	
							333	3	62	9									

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 302

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROCC OIL & GAS, L.P. WELHAUSEN A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 100844 WELL #:	2H	RRCID -> 287936	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 12849	PERF.13115 - 19091	CNTY: KARNES			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	420 1	9 2	N	174	181 1				90
						1479 3	191 9							
*05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	346 1	8 2	N	163	193 1				60
						1403 3	179 9							
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	258 1	7 2	N	136	4 1				192
						1253 3	150 9							
*07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	215 1	4 2	N	137	194 1				135
						1192 3	151 9							
*08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	220 1	7 2	N	162	197 1				100
						1122 3	178 9							
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							
03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	291 1	8 2	N	168	192 1				100
						1336 3	185 9							

WELHAUSEN A				WELL #:	3H	RRCID -> 287960	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL	DEPTH 12852	PERF.12895 - 19562				
*04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	505 1	11 2	Y	199	232 1				92
						1776 3	219 9							
*05	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	392 1	9 2	Y	180	124 1				148
						1589 3	198 9							
*06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	349 1	9 2	Y	157	224 1				81
						1690 3	173 9							
*07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	297 1	5 2	Y	165	114 1				132
						1648 3	182 9							
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	269 1	8 2	Y	163	231 1				64
						1377 3	179 9							
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							
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	362 1	10 2	Y	156	1 0	215 1			65
						1659 3	172 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
ROCC OIL & GAS, L.P.			//CONT.// 100844																
WELHAUSEN A			WELL #:		8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12915 - 17398						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-			265 1		6 2		Y	121		82 1				58
								931 3		133 9									
*05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-			241 1		5 2		Y	114		86 1				86
								980 3		125 9									
*06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-			187 1		5 2		Y	97		152 1				31
								908 3		107 9									
*07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-			158 1		3 2		Y	98		109 1				20
								874 3		108 9									
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			155 1		5 2		Y	120		113 1				27
								789 3		132 9									
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									
03	1891 X	786	-0-	-1105	-0-			122 1		3 2		Y	93		81 1				51
								559 3		102 9									

HINZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288950	COMPL.	DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12639	PERF.12860	- 18183
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	181 1	5 2	N	278	245 1	33
						922 3	306 9				
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				
*03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	96 1	3 2	N	60	91 1	9
						440 3	66 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROCC OIL & GAS, L.P. HINZE UNIT			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 100844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
			WELL #: 4H		RRCID -> 289111	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 12590	PERF.12769	- 19073						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	571 1 2006 3	12 2 868 9	Y	789	783 0	2 1	87				
*05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	475 1 1928 3	10 2 884 9	Y	804	779 0	4 1	108				
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	362 1 1754 3	10 2 714 9	Y	649	685 0	5 1	67				
*07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	389 1 2147 3	6 2	Y	-0-			67				
*08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	370 1 1883 3	11 2 685 9	Y	623	592 0	7 1	91				
09	3000 N	3032	-0-	32	32	376 1 1913 3	10 2 733 9	Y	666	664 0	5 1	88				
10	3100 N	3408	-0-	308	340	448 1 2158 3	21 2 781 9	Y	710	702 0	11 1	85				
11	2894 N	2554	-0-	-340	-0-	341 1 1531 3	26 2 656 9	Y	596	596 0	8 1	77				
12	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	378 1 1680 3	37 2 718 9	Y	653	645 0	9 1	76				
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	408 1 1772 3	22 2 804 9	Y	731	781 0	8 1	18				
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	394 1 1524 3	20 2 702 9	Y	638	562 0	9 1	85				
03	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	360 1 1657 3	10 2 751 9	Y	683	657 0	6 1	105				
CAROL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 291046	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL	DEPTH 12449	PERF.12225	- 18095						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP DAVIS UNIT			109333 WELL #: 1		RRCID -> 260301	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL	DEPTH 12746	PERF.13119	- 17300						
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226				
RUCKMAN MONITOR WELL			WELL #: 1		RRCID -> 262720	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL	DEPTH 12917	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564										COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL	DEPTH 13128	PERF.13389	- 18469
M	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
*04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	3 1	552 3	95 9	N	86	176	1		306
*05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	42 5	472 3	107 9	N	97	182	1		221
*06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	527 3	156 9		N	142	185	1		178
*07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	33 1	474 3		N	148	174	1		152
*08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	163 9	440 3		N	150				302
*09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	147 1	399 3		N	146	147	1		301
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	165 9	503 3		N	145	171	1		275
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	123 1	533 3		N	119	186	1		208
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	160 9	323 3		N	144	169	1		183
*01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	131 9	343 3		N	137				320
*02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	178 1	403 3		N	140	170	1		290
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	158 9	414 3		N	108	179	1		219
						225 1								
						151 9								
						196 1								
						154 9								
						174 1								
						119 9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899										COMPL. DATE 08/02/2019	TOTAL	DEPTH 12665	PERF.12613	- 18604
*06	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	15901 3	2647 9		N	2406	2393	1		470
*07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	61 1	12849 3		N	2121	2342	1		249
*08	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	2333 9	21842 3		N	3106	2998	1		357
*09	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	34 1	17703 3		N	2134	2324	1		167
*10	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	3417 9	10961 3		N	1605	1618	1		154
*11	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	100 1	9472 3		N	1271	1033	1		392
*12	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2347 9	158 9		N	144	346	1		190
*01	21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	2 1	18218 3		N	3119	2733	1		576
02	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1766 9	13257 3		N	1985	2009	1		552
*03	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	12 1	23568 3		N	3264	3230	1		586
						1398 9								
						1898 3								
						1 1								
						3431 9								
						1 1								
						2184 9								
						80 1								
						3590 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 27135 750																			
SEIDEL UNIT A										WELL #: 5		RRCID -> 272314		COMPL. DATE 08/29/2014		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13309 - 18641	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-				162	1	673	3	N	220	187	1			195
									51	5	242	9							
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-				197	1	207	3	N	185	356	1			24
									2	5	204	9							
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-				237	1	193	3	N	191	172	1			43
									210	9									
*07	716 X	716	-0-	-0-	-0-				448	1	50	3	N	198	167	1			74
									218	9									
*08	640 X	640	-0-	-0-	-0-				315	1	105	3	N	200	187	1			87
									220	9									
*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									
*03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-				1	1	1568	3	N	412	355	1			152
									453	9									

SEIDEL UNIT A										WELL #: 8		RRCID -> 286056		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13137 - 18924	
*04	6600 X	1664	-0-	-4936	-0-				759	3	49	5	N	778	778	0			-0-
									856	9									
*05	6262 X	2476	-0-	-3786	-0-				1736	3	12	5	N	662	662	0			-0-
									728	9									
*06	6060 X	1745	-0-	-4315	-0-				1137	3	608	9	N	553	553	0			-0-
*07	2697 X	1703	-0-	-994	-0-				1140	3	563	9	N	512	512	0			-0-
*08	2697 X	725	-0-	-1972	-0-				348	3	377	9	N	343	343	0			-0-
*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	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-				36	1	19303	3	N	6787	6787	0			-0-
									7466	9									
*03	46984 X	46984	-0-	-0-	-0-				56	1	35796	3	N	10120	10120	0			-0-
									11132	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.// 109333									
SEIDEL UNIT A				WELL #: 14		RRCID -> 286057		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13060 - 19085	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	15996 3	1205 5	N		1769	1769 0		-0-
						1946 9							
*05	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	16821 3	127 5	N		1770	1770 0		-0-
						1947 9							
*06	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	14457 3	1750 9	N		1591	1591 0		-0-
*07	19778 X	15828	-0-	-3950	-0-	13990 3	1838 9	N		1671	1671 0		-0-
*08	19778 X	15524	-0-	-4254	-0-	13677 3	1847 9	N		1679	1679 0		-0-
*09	19140 X	13467	-0-	-5673	-0-	29 1	11702 3	N		1578	1578 0		-0-
						1736 9							
*10	18910 X	5710	-0-	-13200	-0-	41 1	4269 3	N		1273	1273 0		-0-
						1400 9							
*11	16200 X	5108	-0-	-11092	-0-	178 1	3815 3	N		1014	1014 0		-0-
						1115 9							
*12	15841 X	5522	-0-	-10319	-0-	146 1	4031 3	N		1223	1223 0		-0-
						1345 9							
*01	15531 X	5875	-0-	-9656	-0-	90 1	4105 3	N		1527	1527 0		-0-
						1680 9							
*02	12572 X	5303	-0-	-7269	-0-	80 1	3785 3	N		1307	1307 0		-0-
						1438 9							
03	5704 X	4754	-0-	-950	-0-	65 1	3268 3	N		1292	1292 0		-0-
						1421 9							

SEIDEL UNIT A				WELL #: 13		RRCID -> 286140		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 13071		PERF.13167 - 19035	
*04	11580 X	10034	-0-	-1546	-0-	7375 3	547 5	N		1920	1920 0		-0-
						2112 9							
*05	12152 X	9994	-0-	-2158	-0-	7815 3	58 5	N		1928	1928 0		-0-
						2121 9							
*06	11760 X	9230	-0-	-2530	-0-	7217 3	2013 9	N		1830	1830 0		-0-
*07	12152 X	9292	-0-	-2860	-0-	7284 3	2008 9	N		1825	1825 0		-0-
*08	10943 X	8050	-0-	-2893	-0-	6024 3	2026 9	N		1842	1842 0		-0-
*09	10020 X	8505	-0-	-1515	-0-	16 1	6601 3	N		1716	1716 0		-0-
						1888 9							
*10	9982 X	8292	-0-	-1690	-0-	63 1	6584 3	N		1495	1495 0		-0-
						1645 9							
*11	9240 X	3074	-0-	-6166	-0-	121 1	2565 3	N		353	353 0		-0-
						388 9							
*12	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	276 1	7593 3	N		1814	1814 0		-0-
						1995 9							
*01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	170 1	7652 3	N		1907	1907 0		-0-
						2098 9							
*02	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	129 1	6040 3	N		1627	1627 0		-0-
						1790 9							
03	9858 X	8527	-0-	-1331	-0-	131 1	6522 3	N		1704	1704 0		-0-
						1874 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349													
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	
*04	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	16334 3	1229 5	N	1885	1885 0		-0-	
						2074 9							
*05	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17645 3	133 5	N	1513	1513 0		-0-	
						1664 9							
*06	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	15350 3	1575 9	N	1432	1432 0		-0-	
*07	18755 X	9527	-0-	-9228	-0-	8045 3	1482 9	N	1347	1347 0		-0-	
*08	18755 X	7297	-0-	-11458	-0-	5844 3	1453 9	N	1321	1321 0		-0-	
*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							
03	9889 X	521	-0-	-9368	-0-	10 1	496 3	N	14	14 0		-0-	
						15 9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292													
*04	11340 X	7974	-0-	-3366	-0-	5716 3	423 5	N	1668	1668 0		-0-	
						1835 9							
*05	11377 X	7324	-0-	-4053	-0-	5661 3	42 5	N	1474	1474 0		-0-	
						1621 9							
*06	10650 X	7061	-0-	-3589	-0-	5481 3	1580 9	N	1436	1436 0		-0-	
*07	8370 X	5663	-0-	-2707	-0-	4355 3	1308 9	N	1189	1189 0		-0-	
*08	8370 X	3990	-0-	-4380	-0-	2573 3	1417 9	N	1288	1288 0		-0-	
*09	7980 X	5178	-0-	-2802	-0-	9 1	3860 3	N	1190	1190 0		-0-	
						1309 9							
*10	7316 X	7145	-0-	-171	-0-	54 1	5619 3	N	1338	1338 0		-0-	
						1472 9							
*11	7050 X	4652	-0-	-2398	-0-	153 1	3301 3	N	1089	1089 0		-0-	
						1198 9							
*12	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	247 1	6875 3	N	2528	2528 0		-0-	
						2781 9							
*01	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	353 1	16045 3	N	5888	5888 0		-0-	
						6477 9							
*02	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	214 1	10098 3	N	3531	3531 0		-0-	
						3884 9							
03	9889 X	9605	-0-	-284	-0-	136 1	6819 3	N	2409	2409 0		-0-	
						2650 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY				CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED									
SEIDEL UNIT A										WELL #: 10				RRCID -> 286532					
										COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 13123					
										PERF.13381 - 19507									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	16680 X	11416	-0-	-5264	-0-	-0-		8428	3	626	5	N		2147	2147	0			-0-
								2362	9										
*05	11594 X	8197	-0-	-3397	-0-	-0-		6317	3	47	5	N		1666	1666	0			-0-
								1833	9										
*06	10530 X	2147	-0-	-8383	-0-	-0-		1094	3	1053	9	N		957	957	0			-0-
*07	11811 X	4896	-0-	-6915	-0-	-0-		2940	3	1956	9	N		1778	1778	0			-0-
*08	11811 X	9016	-0-	-2795	-0-	-0-		6797	3	2219	9	N		2017	2017	0			-0-
*09	11430 X	8757	-0-	-2673	-0-	-0-		17	1	6982	3	N		1598	1598	0			-0-
								1758	9										
*10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	11677	3	N		2881	2881	0			-0-
								3169	9										
*11	8730 X	1254	-0-	-7476	-0-	-0-		45	1	958	3	N		228	228	0			-0-
								251	9										
*12	9052 X	2705	-0-	-6347	-0-	-0-		62	1	1744	3	N		817	817	0			-0-
								899	9										
*01	14973 X	9247	-0-	-5726	-0-	-0-		144	1	6523	3	N		2345	2345	0			-0-
								2580	9										
*02	13524 X	8105	-0-	-5419	-0-	-0-		126	1	5907	3	N		1884	1884	0			-0-
								2072	9										
03	14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	-0-		99	1	4945	3	N		1512	1512	0			-0-
								1663	9										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378									
MIGURA										WELL #: 1				RRCID -> 252842					
										COMPL. DATE 04/22/2009				TOTAL DEPTH 13551					
										PERF.14007 - 16787									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					72
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					72
KRAUSE A										WELL #: 1				RRCID -> 255061					
										COMPL. DATE 11/05/2009				TOTAL DEPTH 13100					
										PERF.13375 - 16375									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
LANIK A										WELL #: 1				RRCID -> 256982					
										COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL DEPTH 13327					
										PERF.13485 - 17020									
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-		899	1	529	9	N		481	560	1	2	8	139
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	-0-		823	1	490	9	N		445	350	1			234
*12	2387 N	1158	-0-	-1229	-0-	-0-		870	1	288	9	N		262	319	1			177
01	2821 N	1222	-0-	-1599	-0-	-0-		899	1	323	9	N		294					471
*02	1232 N	893	-0-	-339	-0-	-0-		696	1	197	9	N		179	385	1			265
*03	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	-0-		841	1	636	9	N		578	582	1			261
KICKENDAHL UNIT 1										WELL #: 1H				RRCID -> 256985					
										COMPL. DATE 05/01/2010				TOTAL DEPTH 13488					
										PERF.13412 - 17879									
*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		10	10	8			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														
M	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	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	157	1	395	3	Y	248	231	1	37
						273	9							
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	181	1	332	3	Y	219	227	1	29
						241	9							
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	236	1	440	3	Y	278	258	1	49
						306	9							
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	122	1	147	9	Y	134	163	1	20
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	227	1	117	3	Y	159	143	1	36
						175	9							
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	70	1	234	3	Y	95	120	1	11
						105	9							
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	145		201
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	130	189	142
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	114	189	66
													1	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	253		319
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	320	380	259
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		259
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
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	930 X	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28	170	1	103
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	899	1	4	9	N	4		4	107
02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	754	1	50	9	N	45			152
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	870	1	28	9	N	25			177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	780 1	4122 3	N	994	983 1				408
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	1093 9	3561 3	N	901	1004 1				305
*12	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	699 1	5488 3	N	882	808 1	1 8			378
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	991 9	4019 3	N	925	960 1				343
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	846 1	2991 3	N	791	882 1				252
*03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	970 9	3315 3	N	845	669 1				428
						864 1								
						1018 9								
						714 1								
						870 9								
						646 1								
						930 9								
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
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
03	1333 N	761	-0-	-572	-0-	509 1	252 9	Y	229	185 1				142
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
10	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	498 1	447 3	N	50					161
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	55 9	522 3	N	125					286
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	460 1	577 3	N	105	191 1	7 8			193
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	138 9	814 3	N	87	185 1				95
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	510 1	654 3	N	48					143
*03	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	116 9	416 3	N	132	188 1				87
						501 1								
						96 9								
						432 1								
						53 9								
						459 1								
						145 9								
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	173 1	319 3	Y	177	159 1				33
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	195 9	204 3	Y	149	160 1				22
*12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	130 1	331 3	Y	143	135 1	1 8			29
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	164 9	965 3	Y	279	292 1				16
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	85 1	172 3	Y	134	130 1				20
*03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	157 9	161 3	Y	118	116 1				22
						188 1								
						307 9								
						108 1								
						147 9								
						97 1								
						130 9								
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
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	11	1 8				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-					10
*03	14B2 EXT	90	-0-	90	145	16 1	74 3	N	-0-					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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								
*03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	320	1	131	3	N	229	189	1		247
						252	9								
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485															
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
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	358	1	21	3	Y	210	193	1		265
						231	9								
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
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
03	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															
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	336 N	318	-0-	-18	-0-	197	1	121	9	N	110	190	1		84
03	434 N	228	-0-	-206	-0-	81	1	37	3	N	100				184
						110	9								
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849															
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	133	-0-	-427	-0-	46	1	87	9	Y	79				223
*03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	153	1	646	3	Y	73	180	1		116
						80	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	527 1	252 4	N			74			167
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	81 9	476 1	N			88	184 1		71
*12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	97 9	527 1	N			77	39 8		109
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	85 9				N	-0-			109
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	186 1	476 3	Y			41	35 1		14
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	45 9	145 1	Y			43	31 1		26
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47 9	249 1	Y			63	55 1		34
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	69 9	247 1	Y			54	79 1		9
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	59 9	261 1	Y			55	44 1		20
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	61 9	257 1	Y			53	45 1		28
						58 9								
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	68 1	169 3	Y			8			142
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	9 9	28 1	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
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y			1			63
						1 9								
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	357 1	31 3	Y			309	430 1		93
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	340 9	409 1	Y			297	177 1		213
*12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	327 9	450 1	Y			278	384 1	2 8	105
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	306 9	450 1	Y			302	323 1		84
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	450 1	356 1	Y			251	188 1		147
*03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	276 9	474 1	Y			277	178 1		246
						305 9								
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			175	185 1		23
*03	372 N	361	-0-	-11	-0-	101 3	260 9	Y			236	237 1		22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	329 1	462 3	Y	120	97 1			61
11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	132 9	522 1	1081 3	Y	253	168 1		146
*12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	278 9	896 1	1551 3	Y	406	396 1		156
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	447 9	1041 1	2499 3	Y	439	535 1		60
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	483 9	867 1	1105 3	Y	335	318 1		77
*03	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	369 9	844 1	931 3	Y	312	301 1		88
						343 9							
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854													
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
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	29 9	507 1	301 3	N	27			189
01	744 N	482	-0-	-262	-0-	30 9	482 1		N	-0-			189
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	523 1	587 3	N	4				193
*03	744 N	357	-0-	-387	-0-	4 9	213 1	143 3	N	1	128 1		66
						1 9							
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655													
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
03	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													
10	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	680 1	6339 3	Y	1703	531 0	975 1		347
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	1873 9	424 1	5136 3	Y	2027	1128 0	656 1	590
*12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	2230 9	346 1	4649 3	Y	775	1143 1	52 8	170
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	853 9	362 1	4011 3	Y	719	760 1		129
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	791 9	409 1	4158 3	Y	728	375 1		482
*03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	801 9	442 1	5161 3	Y	863	993 1		352
						949 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	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
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	1			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			129
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
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	5			140
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	80 1	5 5	55
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	103	1	71 3	Y		77				132
						85	9								
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
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	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	963	1	12289 3	Y		1204	1209 1	16 8		263
						1324	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								
*03	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	830	1	9943 3	Y		1058	1214 1			142
						1164	9								
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
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	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	814	1	132 3	Y		313	190 1	2 8		282
						344	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								
*03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	826	1	950 3	Y		336	370 1			407
						370	9								
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370														
10	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	205	1	1371 3	N	340	187 1	1 8	268	
						374	9							
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1200	3	347 9	N	315	340 1		243	
*12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1552 3	N	295	384 1		154	
						325	9							
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	53	1	1819 3	N	272	390 1		36	
						299	9							
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	259	1	1548 3	N	384	388 1		32	
						422	9							
*03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	436	1	1373 3	N	187	188 1		31	
						206	9							
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			69	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69	
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	81	1	1335 3	Y	281	319 1		24	
						309	9							
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	933 3	Y	354	368 1		10	
						389	9							
*12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	47	1	378 3	Y	413	400 1	7 8	16	
						454	9							
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	40	1	333 3	Y	259	267 1		8	
						285	9							
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	28	1	304 3	Y	398	390 1		16	
						438	9							
*03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	40	1	325 3	Y	448	455 1		9	
						493	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	42	1			3	
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	356	3	66	9	N	60	54	1			9	
CIACCIO A														WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398			
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	709	-0-	-4	-0-	621	1	88	9	N	80	158	1	1	8	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	
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	532	1	52	9	N	47	187	1			141	
H SISTERS A														WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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			
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	935 X	935	-0-	-0-	-0-	615	1	320	9	N	291	189	1			390	
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	672	1	150	3	N	295	376	1			309	
						325	9										
P. FRISBIE A														WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675			
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	30	30	8			167	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					172	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	26461 X	5356	-0-	-21105	-0-	720	1	3820	3	N	742	754	1		138
						816	9								
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	670	1	3125	3	N	639	574	1		203
						703	9								
*12	7254 X	3658	-0-	-3596	-0-	559	1	2416	3	N	621	562	1	19 8	243
						683	9								
01	7254 X	2855	-0-	-4399	-0-	725	1	1519	3	N	555	729	1		69
						611	9								
02	6216 X	3018	-0-	-3198	-0-	566	1	1949	3	N	457	376	1		150
						503	9								
*03	5363 X	2518	-0-	-2845	-0-	388	1	1655	3	N	432	369	1		213
						475	9								
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	323	3	108	9	N	98	92	1		8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	16	1		1
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	38	1		3
*03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	430	3	127	9	N	115	100	1		18
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
10	1519 N	690	-0-	-829	-0-	524	3	166	9	N	151	169	1		185
						728	3	185	9	N	168	191	1		162
11	1440 N	913	-0-	-527	-0-										
*12	961 N	750	-0-	-211	-0-	579	3	171	9	N	155	196	1		121
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	608	3	160	9	N	145	180	1		86
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	652	3	168	9	N	153				239
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	645	3	161	9	N	146	191	1		194
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609															
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	510	1	225	3	N	67				161
						74	9								
11	1020 N	783	-0-	-237	-0-	471	1	226	3	N	78	189	1		50
						86	9								
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	510	1	215	3	N	68				118
						75	9								
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	501	1	234	3	N	60				178
						66	9								
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	436	1	231	3	N	66	192	1		52
						73	9								
*03	806 N	761	-0-	-45	-0-	454	1	227	3	N	73				125
						80	9								
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	159	1	3139	3	Y	222	248	1		17
						244	9								
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	175	1	2844	3	Y	291	298	1		10
						320	9								
*12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	157	1	2336	3	Y	378	370	1		18
						416	9								
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	149	1	2047	3	Y	222	231	1		9
						244	9								
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	168	1	2473	3	Y	156	156	1		9
						172	9								
*03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	235	1	2695	3	Y	31	36	1		4
						34	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	4		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		228
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		228
*12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	19	3	47 9	N	43		271
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		271
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		271
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		271
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264												
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	123	1	2682 3	Y	134		306
						147	9					
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	341	1	2278 3	Y	190	189 1	307
						209	9					
*12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2484 3	Y	206	189 1	324
						227	9					
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	142	1	2579 3	Y	189	359 1	154
						208	9					
02	2660 X	2611	-0-	-49	-0-	44	1	2366 3	Y	183	188 1	149
						201	9					
*03	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	57	1	2482 3	Y	185	169 1	165
						204	9					
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24		236
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225												
10	4588 X	2945	-0-	-1643	-0-	500	1	1743 3	N	638	563 1	315
						702	9					
11	3300 X	3217	-0-	-83	-0-	491	1	2019 3	N	643	565 1	393
						707	9					
*12	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	373	1	1937 3	N	601	563 1 1 8	430
						661	9					
01	3286 X	1984	-0-	-1302	-0-	284	1	1175 3	N	477	758 1	149
						525	9					
02	3108 X	2657	-0-	-451	-0-	272	1	1763 3	N	565	556 1	158
						622	9					
*03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	467	1	2176 3	N	631	563 1	226
						694	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
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
*03	2046	X	1488	-0-	-558	-0-	1299	3	189	9	N	172	182	1	407
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
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
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
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							
*03	2480	X	598	-0-	-1882	-0-	41	1	357	3	N	182	190	1	193
							200	9							
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
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-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER	UNDER	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	25192 3	Y	6531	6493 0	34 8		39
11	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	-0-	7184 9	19392 3	Y	6280	6272 0	18 1		29
*12	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-	-0-	315 1	20765 3	Y	16003	15780 0	201 1		46
01	43639 X	43639	-0-	-0-	-0-	-0-	6908 9	24259 3	Y	16627	16594 0	59 1		20
02	31220 X	18649	-0-	-12571	-0-	-0-	465 1	14821 3	Y	3098	3019 0	70 1		29
*03	32798 X	19382	-0-	-13416	-0-	-0-	17603 9	15883 3	Y	2758	2585 0	167 1		35
							1090 1							
							18290 9							
							420 1							
							3408 9							
							465 1							
							3034 9							
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	93 3	Y	101	183 1			187
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	111 9	182 9	Y	165	187 1			165
*12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	100 3	Y	215	185 1			195
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	97 3	Y	177	313 1			59
*02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	237 9	197 9	Y	179				238
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	15 3	Y	144	187 1			195
							195 9							
							104 1							
							52 1							
							158 9							
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	4401 3	900 9	Y	818	627 1			191
*03	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	-0-	432 1	6125 3	Y	1122	980 1			333
							1234 9							
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281															
M	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
10	5843 X	1219	-0-	-4624	-0-	165	1	705	3	Y	317	277	1		139
						349	9								
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	636	1	506	9	Y	460	480	1		119
*12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	517	1	1028	3	Y	418	379	1		158
						460	9								
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	617	1	985	3	Y	433	428	1		163
						476	9								
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	619	1	762	3	Y	350	411	1		102
						385	9								
*03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	499	1	980	3	Y	393	336	1		159
						432	9								

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825															
10	1612 N	731	-0-	-881	-0-	360	1	253	3	Y	107	117	1		36
						118	9								
11	1350 N	360	-0-	-990	-0-	203	1	70	3	Y	79	82	1		33
						87	9								
*12	1271 N	583	-0-	-688	-0-	201	1	269	3	Y	103	106	1		30
						113	9								
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	244	1	248	3	Y	107	89	1		48
						118	9								
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	175	1	90	3	Y	86	111	1		23
						95	9								
03	992 N	790	-0-	-202	-0-	192	1	506	3	Y	84	76	1		31
						92	9								

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173															
10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	385	1	1993	3	Y	143	143	1		158
						157	9								
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	330	1	1977	3	Y	196	242	1		112
						216	9								
*12	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	362	1	1829	3	Y	228	271	1		69
						251	9								
01	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	417	1	1792	3	Y	200	154	1		115
						220	9								
02	2352 N	2189	-0-	-163	-0-	408	1	1597	3	Y	167	146	1		136
						184	9								
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	419	1	1796	3	Y	198	160	1		174
						218	9								

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739															
10	5270 X	3559	-0-	-1711	-0-	755	1	2456	3	Y	316	284	1	1 8	71
						348	9								
11	5100 X	3095	-0-	-2005	-0-	710	1	2073	3	Y	284	312	1		43
						312	9								
*12	5270 X	4430	-0-	-840	-0-	890	1	3080	3	Y	418	423	1	3 8	35
						460	9								
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	822	1	2688	3	Y	335	316	1		54
						369	9								
02	3472 X	2442	-0-	-1030	-0-	596	1	1589	3	Y	234	243	1		45
						257	9								
*03	3937 X	2643	-0-	-1294	-0-	616	1	1749	3	Y	253	273	1		25
						278	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
M	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	
10	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	502 1	2683 3	Y	359	289 1			246	
11	3660 X	3186	-0-	-474	-0-	395 9	2302 3	Y	377	415 1			208	
*12	3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	469 1	1647 3	Y	379	411 1			176	
01	3782 X	2217	-0-	-1565	-0-	415 9	1550 3	Y	357	382 1			151	
02	4004 X	3501	-0-	-503	-0-	444 1	2346 3	Y	346	390 1			107	
*03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	417 9	3066 3	Y	375	216 1			266	
						274 1								
						393 9								
						774 1								
						381 9								
						853 1								
						413 9								
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
10	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	742 1	1699 3	Y	173	139 1			59	
11	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	190 9	1649 3	Y	169	127 1			101	
*12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	588 1	1908 3	Y	212	200 1			113	
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	186 9	1507 3	Y	202	281 1			34	
02	2380 X	2303	-0-	-77	-0-	786 1	1300 3	Y	170	141 1			63	
*03	2728 X	2267	-0-	-461	-0-	233 9	1249 3	Y	164	140 1			87	
						968 1								
						222 9								
						816 1								
						187 9								
						838 1								
						180 9								
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
10	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	1203 1	2600 3	Y	255	205 1			87	
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	281 9	2864 3	Y	284	201 1			170	
*12	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	1038 1	2399 3	Y	266	294 1			142	
01	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	312 9	2233 3	Y	284	378 1			48	
02	3920 X	3348	-0-	-572	-0-	998 1	1896 3	Y	235	196 1			87	
*03	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	293 9	2149 3	Y	245	202 1			130	
						1366 1								
						312 9								
						1193 1								
						259 9								
						1265 1								
						270 9								
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
10	14353 X	11276	-0-	-3077	-0-	1279 1	8449 3	Y	1407	1492 1			233	
11	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1548 9	7397 3	Y	1282	1239 1			276	
*12	11160 X	10832	-0-	-328	-0-	1463 1	7664 3	Y	1255	1310 1			221	
01	11284 X	9809	-0-	-1475	-0-	1410 9	7242 3	Y	1220	1178 1			263	
02	10920 X	7539	-0-	-3381	-0-	1787 1	4999 3	Y	946	937 1			272	
*03	11284 X	7139	-0-	-4145	-0-	1381 9	4860 3	Y	824	899 1			197	
						1225 1								
						1342 9								
						1499 1								
						1041 9								
						1373 1								
						906 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	1049	-0-	-687	-0-	452	1	235	3	Y	329	296	1	116
						362	9					1	8	
01	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	630	1	378	3	Y	354	380	1	90
						389	9							
02	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	354	1	352	3	Y	307	378	1	19
						338	9							
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	706	1	180	3	Y	336	297	1	58
						370	9							
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
10	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	682	1	1981	3	Y	347	391	1	38
						382	9							
11	3030 X	2414	-0-	-616	-0-	488	1	1573	3	Y	321	180	1	179
						353	9							
*12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	553	1	2808	3	Y	363	378	1	164
						399	9							
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	603	1	2398	3	Y	346	373	1	137
						381	9							
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	327	1	2733	3	Y	301	380	1	58
						331	9							
*03	3565 X	1976	-0-	-1589	-0-	379	1	1363	3	Y	213	184	1	87
						234	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	545	1	2696	3	Y	448	419	1		122
11	4140 X	3403	-0-	-737	-0-	493	9	2575	3	Y	373	392	1		103
*12	4185 X	3041	-0-	-1144	-0-	418	1	2200	3	Y	361	347	1		117
01	3782 X	2663	-0-	-1119	-0-	410	9	1822	3	Y	331	367	1		81
02	3472 X	2496	-0-	-976	-0-	444	1	1664	3	Y	325	294	1		112
*03	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	397	9	2184	3	Y	375	426	1		61
						477	1								
						364	9								
						474	1								
						358	9								
						527	1								
						413	9								
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308															
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	913	1	5011	3	N	405	215	1		255
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	446	9	6308	3	N	504	348	1		411
*12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	919	1	5224	3	N	424	568	1		267
01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	554	9	5370	3	N	454	559	1		162
02	7252 X	5594	-0-	-1658	-0-	947	1	4306	3	N	366	377	1		151
*03	8029 X	5385	-0-	-2644	-0-	466	9	4180	3	N	361	241	1		271
						1042	1								
						499	9								
						885	1								
						403	9								
						808	1								
						397	9								
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140															
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	888	1	3698	3	Y	542	347	1		310
11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	596	9	1671	3	Y	287	452	1		145
*12	5208 X	1562	-0-	-3646	-0-	440	1	939	3	Y	210	237	1		118
01	5208 X	5012	-0-	-196	-0-	316	9	3709	3	Y	532	580	1		70
02	4676 X	4231	-0-	-445	-0-	392	1	2894	3	Y	448	436	1		82
*03	5177 X	3286	-0-	-1891	-0-	231	9	2136	3	Y	366	347	1		101
						718	1								
						585	9								
						844	1								
						493	9								
						747	1								
						403	9								
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148															
10	3286 X	1391	-0-	-1895	-0-	301	1	984	3	Y	96	90	1		107
11	3060 X	919	-0-	-2141	-0-	106	9	627	3	Y	101	142	1		66
*12	1550 X	304	-0-	-1246	-0-	181	1	63	3	Y	85	112	1		39
01	1550 X	165	-0-	-1385	-0-	111	9	57	9	Y	52	44	1		47
02	1260 X	411	-0-	-849	-0-	147	1	209	3	Y	59	44	1		62
*03	930 N	328	-0-	-602	-0-	94	9	123	3	Y	63	63	1		62
						108	1								
						137	1								
						65	9								
						136	1								
						69	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 #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	443 1	693 3	Y	621	626 1			115	
						683 9								
11	2070 N	1394	-0-	-676	-0-	427 1	417 3	Y	500	432 1			183	
						550 9								
*12	2263 N	1298	-0-	-965	-0-	451 1	392 3	Y	414	426 1	7 8		164	
						455 9								
01	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	547 1	550 3	Y	488	605 1			47	
						537 9								
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	463 1	464 3	Y	384	369 1			62	
						422 9								
*03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	512 1	210 3	Y	480	434 1			108	
						528 9								
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
10	3100 N	10559	-0-	7459	24968	2004 1	5523 3	Y	2756	2652 1	1 8		509	
						3032 9								
11	30068 X	5100	-0-	-24968	-0-	1231 1	2306 3	Y	1421	1409 1			521	
						1563 9								
*12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1009 1	1528 3	Y	936	1071 1	14 8		372	
						1030 9								
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	1039 1	1649 3	Y	945	1227 1			90	
						1040 9								
02	7504 X	3142	-0-	-4362	-0-	891 1	1423 3	Y	753	721 1			122	
						828 9								
*03	8308 X	2672	-0-	-5636	-0-	994 1	687 3	Y	901	820 1			203	
						991 9								
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
10	2387 X	111	-0-	-2276	-0-	27 1	84 9	Y	76	76 1			14	
						65 1	80 9	Y	73	60 1			27	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	65 1	80 9	Y	73	60 1			27	
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	108 1	101 9	Y	92	81 1	1 8		37	
						181 1	172 9	Y	156	178 1			15	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	193 1	177 9	Y	161	150 1			26	
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	177 1	93 3	Y	147	140 1			33	
						162 9								
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
10	4743 X	4379	-0-	-364	-0-	640 1	2932 3	Y	734	690 1			129	
						807 9								
11	4590 X	4527	-0-	-63	-0-	747 1	2956 3	Y	749	746 1			132	
						824 9								
*12	4743 X	3492	-0-	-1251	-0-	636 1	2228 3	Y	571	583 1			120	
						628 9								
01	4743 X	3053	-0-	-1690	-0-	499 1	1931 3	Y	566	603 1			83	
						623 9								
02	3612 X	2930	-0-	-682	-0-	535 1	1819 3	Y	524	502 1			105	
						576 9								
*03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	600 1	2727 3	Y	660	646 1			119	
						726 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2356 X	1081	-0-	-1275	-0-	362	1	542	3	Y	161	105	1		82
						177	9								
11	1950 X	1122	-0-	-828	-0-	401	1	559	3	Y	147	144	1		85
						162	9								
*12	2015 X	1252	-0-	-763	-0-	409	1	645	3	Y	180	196	1		69
						198	9								
01	2015 X	1644	-0-	-371	-0-	531	1	884	3	Y	208	249	1		28
						229	9								
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	486	1	546	3	Y	196	179	1		45
						216	9								
*03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	593	1	511	3	Y	206	193	1		58
						227	9								
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
10	2480 X	2265	-0-	-215	-0-	679	1	1269	3	Y	288	173	1		147
						317	9								
11	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	703	1	1355	3	Y	277	264	1		160
						305	9								
*12	2511 X	2158	-0-	-353	-0-	626	1	1224	3	Y	280	333	1		107
						308	9								
01	2511 X	2265	-0-	-246	-0-	671	1	1313	3	Y	255	327	1		35
						281	9								
02	2212 X	1647	-0-	-565	-0-	615	1	760	3	Y	247	225	1		57
						272	9								
*03	2449 X	1776	-0-	-673	-0-	731	1	753	3	Y	265	247	1		75
						292	9								
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	382	1	1267	3	Y	331	190	1		257
						364	9								
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	428	1	1462	3	Y	330	214	1		373
						363	9								
*12	2077 N	1288	-0-	-789	-0-	352	1	664	3	Y	247	380	1		240
						272	9								
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	322	1	1216	3	Y	299	379	1		160
						329	9								
02	2100 N	1639	-0-	-461	-0-	406	1	922	3	Y	283	190	1		253
						311	9								
*03	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	417	1	826	3	Y	280	406	1		127
						308	9								
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
10	10571 X	8098	-0-	-2473	-0-	1210	1	5467	3	Y	1292	1326	1		196
						1421	9								
11	10230 X	9523	-0-	-707	-0-	1384	1	6569	3	Y	1427	1400	1		223
						1570	9								
*12	8339 X	7021	-0-	-1318	-0-	1298	1	4733	3	Y	900	955	1		168
						990	9								
01	8339 X	8271	-0-	-68	-0-	1034	1	5785	3	Y	1320	1325	1		163
						1452	9								
02	8876 X	7851	-0-	-1025	-0-	1286	1	5150	3	Y	1286	951	1		498
						1415	9								
*03	9827 X	8268	-0-	-1559	-0-	1482	1	5438	3	Y	1225	1405	1		318
						1348	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	764 300	1 9	1242	3	Y	273	319	1		59
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	518 345	1 9	1433	3	Y	314	256	1		117
*12	2170 N	896	-0-	-1274	-0-	461 259	1 9	176	3	Y	235	232	1		120
01	2387 N	1874	-0-	-513	-0-	650 275	1 9	949	3	Y	250	290	1		80
02	2156 X	1442	-0-	-714	-0-	514 222	1 9	706	3	Y	202	214	1		68
*03	2387 X	1663	-0-	-724	-0-	557 261	1 9	845	3	Y	237	233	1		72
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
10	3476 X	3446	-0-	-30	-0-	971 415	1 9	2060	3	Y	377	435	1		81
11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1124 740	1 9	3858	3	Y	673	504	1		250
*12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	1055 592	1 9	3244	3	Y	538	514	1		274
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	1523 631	1 9	3353	3	Y	574	665	1		183
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	1454 580	1 9	3444	3	Y	527	533	1		177
*03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1424 562	1 9	4385	3	Y	511	532	1		156
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699															
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	1314 440	1 9	590	3	N	400	374	1		238
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1297 253	1 9	498	3	N	230	190	1		278
*12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1551 359	1 9	99	3	N	326	378	1		226
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	796 421	1 9	1228	3	N	383	371	1		238
02	1904 N	1796	-0-	-108	-0-	725 339	1 9	732	3	N	308	188	1		358
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	758 440	1 9	857	3	N	400	377	1		381
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243															
10	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	591 1153	1 9	3188	3	Y	1048	908	1		329
11	5190 X	5114	-0-	-76	-0-	688 1139	1 9	3287	3	Y	1035	1157	1		207
*12	5363 X	4607	-0-	-756	-0-	803 1102	1 9	2702	3	Y	1002	911	1	13 8	285
01	5363 X	5137	-0-	-226	-0-	719 1073	1 9	3345	3	Y	975	1107	1		153
02	4648 X	4195	-0-	-453	-0-	540 948	1 9	2707	3	Y	862	851	1		164
*03	5146 X	2288	-0-	-2858	-0-	311 549	1 9	1428	3	Y	499	577	1		86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2635 X	2039	-0-	-596	-0-	457 1	259 9	1323	3	Y	235	158	1		108
11	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	431 1	234 9	1589	3	Y	213	201	1		120
*12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	367 1	239 9	1735	3	Y	217	291	1		46
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	389 1	249 9	1553	3	Y	226	197	1		75
02	2100 X	1875	-0-	-225	-0-	333 1	213 9	1329	3	Y	194	187	1		82
*03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	421 1	262 9	1782	3	Y	238	254	1		66
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754															
10	3751 X	1148	-0-	-2603	-0-	573 1	298 9	277	3	Y	271	249	1		105
11	3630 X	761	-0-	-2869	-0-	441 1	249 9	71	3	Y	226	289	1		42
*12	3565 X	2545	-0-	-1020	-0-	662 1	521 9	1362	3	Y	474	339	1		177
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1052 1	908 9	2325	3	Y	825	794	1		208
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1037 1	667 9	1967	3	Y	606	629	1		185
*03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	1090 1	719 9	1701	3	Y	654	705	1		134
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425															
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	627 1	569 9	3141	3	Y	517	491	1		144
11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	727 1	713 9	4815	3	Y	648	634	1		158
*12	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	736 1	661 9	4001	3	Y	601	582	1		177
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	738 1	563 9	3458	3	Y	512	575	1		114
02	5852 X	3695	-0-	-2157	-0-	607 1	457 9	2631	3	Y	415	383	1		146
*03	6479 X	4861	-0-	-1618	-0-	734 1	586 9	3541	3	Y	533	593	1		86
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209															
10	7781 X	7614	-0-	-167	-0-	877 1	1718 9	5019	3	Y	1562	1345	1		490
11	7530 X	7413	-0-	-117	-0-	961 1	1571 9	4881	3	Y	1428	1632	1		286
*12	7781 X	6927	-0-	-854	-0-	1098 1	1538 9	4291	3	Y	1398	1269	1	18 8	397
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	1056 1	1711 9	5358	3	Y	1555	1708	1		244
02	6944 X	6287	-0-	-657	-0-	753 1	1349 9	4185	3	Y	1226	1237	1		233
*03	7657 X	3939	-0-	-3718	-0-	512 1	883 9	2544	3	Y	803	898	1		138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	679 1	415 9	902 3	Y	377	298 1			146
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	747 1	421 9	806 3	Y	383	458 1			71
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	440 1	336 9	601 3	Y	305	262 1			114
01	1209 N	887	-0-	-322	-0-	336 1	300 9	251 3	Y	273	318 1			69
02	1540 N	734	-0-	-806	-0-	364 1	230 9	140 3	Y	209	214 1			64
*03	1364 N	971	-0-	-393	-0-	412 1	271 9	288 3	Y	246	260 1			50
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	383 1	216 9	102 3	Y	196	156 1			76
11	1020 N	577	-0-	-443	-0-	371 1	204 9	206 9	Y	187	228 1			35
*12	1023 N	569	-0-	-454	-0-	264 1	204 9	101 3	Y	185	151 1			69
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	242 1	218 9	100 3	Y	198	217 1			50
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	250 1	143 9	83 3	Y	130	140 1			40
*03	806 N	559	-0-	-247	-0-	290 1	189 9	80 3	Y	172	177 1			35
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
10	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	704 1	644 9	3931 3	Y	585	568 1			151
11	5220 X	4948	-0-	-272	-0-	560 1	543 9	3845 3	Y	494	521 1			124
*12	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	801 1	710 9	5012 3	Y	645	596 1			173
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1105 1	837 9	5705 3	Y	761	811 1			123
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	765 1	573 9	3640 3	Y	521	490 1			154
*03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	797 1	624 9	4109 3	Y	567	637 1			84
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
10	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	350 1	216 9	1095 3	Y	196	129 1			90
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	371 1	199 9	1304 3	Y	181	169 1			102
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	430 1	229 9	1895 3	Y	208	266 1			44
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	448 1	283 9	2035 3	Y	257	216 1			85
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	331 1	219 9	1342 3	Y	199	200 1			84
*03	2666 X	1888	-0-	-778	-0-	329 1	215 9	1344 3	Y	195	225 1			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	333	1	704	3	Y	347	374	1		158
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	382	9	608	3	Y	292	187	1		263
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	364	1	1212	3	Y	564	560	1		267
01	3100 N	5653	-0-	2553	2553	321	9	3390	3	Y	1214	1135	1		346
02	2800 N	3347	-0-	547	3100	695	1	2228	3	Y	677	715	1		308
*03	3100 N	3337	-0-	237	3337	620	9	2035	3	Y	725	759	1		274
						928	1								
						1335	9								
						374	1								
						745	9								
						504	1								
						798	9								
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
10	3906 X	3044	-0-	-862	-0-	932	1	1763	3	Y	317	316	1		106
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	349	9	4665	3	Y	652	486	1		272
*12	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	1529	1	6974	3	Y	954	951	1		275
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	717	9	5806	3	Y	782	709	1		348
02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	1867	1	4375	3	Y	605	789	1		164
*03	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1049	9	4999	3	Y	652	574	1		242
						1758	1								
						860	9								
						1311	1								
						666	9								
						1533	1								
						717	9								
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930															
10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	884	1	3755	3	Y	454	379	1		244
11	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	499	9	3465	3	Y	498	562	1		180
*12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1312	1	2817	3	Y	370	359	1		191
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	548	9	2532	3	Y	392	384	1		199
02	4984 X	3947	-0-	-1037	-0-	902	1	2715	3	Y	323	377	1		145
*03	5518 X	2936	-0-	-2582	-0-	407	9	1575	3	Y	313	365	1		93
						1413	1								
						431	9								
						877	1								
						355	9								
						1017	1								
						344	9								
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
10	2759 X	818	-0-	-1941	-0-	389	1	261	3	Y	153	149	1		93
11	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	168	9	1404	3	Y	281	232	1		142
*12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	501	1	917	3	Y	262	267	1		137
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	309	9	1059	3	Y	356	306	1		187
02	2072 X	1661	-0-	-411	-0-	482	1	828	3	Y	272	333	1		126
*03	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	288	9	860	3	Y	332	421	1		37
						692	1								
						392	9								
						534	1								
						299	9								
						585	1								
						365	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577																		
M	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
10	6045 X	2039	-0-	-4006	-0-			435	1	1364	3	Y	218	212	1			60
								240	9									
11	5130 X	1604	-0-	-3526	-0-			353	1	1028	3	Y	203	233	1			30
								223	9									
*12	5301 X	1670	-0-	-3631	-0-			368	1	1098	3	Y	185	170	1			45
								204	9									
01	3472 X	1444	-0-	-2028	-0-			287	1	955	3	Y	184	164	1			65
								202	9									
02	2212 X	1542	-0-	-670	-0-			324	1	1003	3	Y	195	206	1			54
								215	9									
*03	2170 X	1662	-0-	-508	-0-			305	1	1156	3	Y	183	203	1			34
								201	9									
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915																		
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-			705	1	3472	3	Y	425	400	1			117
								468	9									
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-			731	1	3058	3	Y	420	475	1			62
								462	9									
*12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-			746	1	3214	3	Y	389	356	1			95
								428	9									
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			651	1	3141	3	Y	405	357	1			143
								446	9									
02	4032 X	4001	-0-	-31	-0-			674	1	2889	3	Y	398	431	1			110
								438	9									
*03	4464 X	4294	-0-	-170	-0-			670	1	3176	3	Y	407	441	1			76
								448	9									
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312																		
10	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-			903	1	4985	3	Y	571	524	1			157
								628	9									
11	6270 X	5887	-0-	-383	-0-			957	1	4326	3	Y	549	625	1			81
								604	9									
*12	6479 X	5470	-0-	-1009	-0-			884	1	4079	3	Y	461	430	1			112
								507	9									
01	6479 X	5260	-0-	-1219	-0-			765	1	3954	3	Y	492	430	1			174
								541	9									
02	5264 X	4920	-0-	-344	-0-			795	1	3613	3	Y	465	510	1			129
								512	9									
*03	5828 X	4849	-0-	-979	-0-			741	1	3623	3	Y	441	488	1			82
								485	9									
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818																		
10	3100 X	2672	-0-	-428	-0-			432	1	1902	3	Y	307	222	1			181
								338	9									
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-			543	1	2064	3	Y	390	377	1			194
								429	9									
*12	3100 X	2623	-0-	-477	-0-			552	1	1728	3	Y	312	335	1			171
								343	9									
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-			546	1	2718	3	Y	402	507	1			66
								442	9									
02	2828 X	2407	-0-	-421	-0-			565	1	1513	3	Y	299	294	1			71
								329	9									
*03	3131 X	2944	-0-	-187	-0-			675	1	1919	3	Y	318	298	1			91
								350	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7905 X	6146	-0-	-1759	-0-	1631	1	3866	3	Y	590	591	1		197
11	7650 X	4797	-0-	-2853	-0-	649	9	1216	1	Y	466	469	1		194
*12	6758 X	4814	-0-	-1944	-0-	513	9	941	1	Y	472	530	1		136
01	6479 X	2544	-0-	-3935	-0-	519	9	646	1	Y	220	258	1		98
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	242	9	1066	1	Y	491	456	1		133
*03	5766 X	4918	-0-	-848	-0-	540	9	1063	1	Y	451	417	1		167
						496	9								
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
10	3100 N	8624	-0-	5524	10334	555	1	5163	3	N	2642	2787	1	7 8	322
11	3000 N	8439	-0-	5439	15773	2906	9	670	1	N	2732	2571	1		483
*12	24333 X	8560	-0-	-15773	-0-	3005	9	1037	1	N	2714	2841	1		356
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	2985	9	839	1	N	2707	2755	1		308
02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	2978	9	762	1	N	2382	2270	1		420
*03	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	2620	9	774	1	N	2623	2789	1		254
						2885	9								
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	296	1	151	3	N	156				197
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	172	9	298	1	N	114	182	1		129
*12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	125	9	124	1	N	70				199
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	232	1	50	3	N	177	191	1		185
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	195	9	766	1	N	430	383	1		232
*03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	473	9	715	1	N	356	377	1		211
						392	9								
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197															
10	2449 N	1758	-0-	-691	-0-	709	1	761	3	Y	262	196	1		160
11	2100 N	1268	-0-	-832	-0-	288	9	354	1	Y	191	254	1		97
*12	2015 N	1586	-0-	-429	-0-	210	9	417	1	Y	253	217	1		133
01	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	278	9	525	1	Y	273	262	1		144
02	1596 X	1138	-0-	-458	-0-	300	9	405	1	Y	250	278	1		116
*03	1767 X	1257	-0-	-510	-0-	275	9	436	1	Y	252	340	1		28
						277	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	353 1	2234 3	N			290	192 1			233
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	319 9	1401 3	N			299	387 1			145
*12	3503 X	2109	-0-	-1394	-0-	705 1	1324 3	N			285	383 1			47
01	3503 X	2720	-0-	-783	-0-	329 9	1744 3	N			314	178 1			183
02	2940 X	2392	-0-	-548	-0-	471 1	1464 3	N			310	374 1			119
*03	2914 X	1421	-0-	-1493	-0-	314 9	961 3	N			294	381 1			32
						631 1									
						345 9									
						587 1									
						341 9									
						137 1									
						323 9									
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960															
10	4092 X	1251	-0-	-2841	-0-	191 1	903 3	Y			143	153 1			98
11	3120 X	1389	-0-	-1731	-0-	157 9	918 3	Y			201	188 1			111
*12	3224 X	1160	-0-	-2064	-0-	250 1	682 3	Y			209	223 1			97
01	2728 X	1144	-0-	-1584	-0-	221 9	755 3	Y			210	218 1			89
02	2268 X	1605	-0-	-663	-0-	248 1	952 3	Y			194	223 1			60
*03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	230 9	1303 3	Y			216	123 1			153
						158 1									
						231 9									
						440 1									
						213 9									
						495 1									
						238 9									
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983															
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	237 1	986 3	Y			143	138 1			98
11	2430 N	725	-0-	-1705	-0-	157 9	457 3	Y			113	149 1			62
*12	2511 N	685	-0-	-1826	-0-	144 1	386 3	Y			127	130 1			59
01	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	124 9	700 3	Y			188	168 1			79
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	159 1	364 3	Y			100	148 1			31
*03	930 N	238	-0-	-692	-0-	140 9	67 3	Y			51	46 1			36
						140 1									
						207 9									
						213 1									
						110 9									
						115 1									
						56 9									
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264															
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-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y			-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
H. MUELLER 18A		WELL #:		1H	RRCID -> 282071		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL	DEPTH	13288	PERF.13422 - 19753
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106	106 1	8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023												

JUDD-TURNER A		WELL #:		2H	RRCID -> 282072		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL	DEPTH	13502	PERF.13698 - 18161
*04	1680 X	138	-0-	-1542	-0-	1	1	72 3	Y	59	184 1	3 8 76
						65	9					
*05	1178 X	520	-0-	-658	-0-	459	3	61 9	Y	55		131
*06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	467	3	63 9	Y	57		188
*07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	438	3	25 9	Y	23		211
*08	527 X	406	-0-	-121	-0-	362	3	44 9	Y	40	176 1	75
*09	540 X	429	-0-	-111	-0-	367	3	62 9	Y	56	2 8	129
*10	558 X	346	-0-	-212	-0-	260	3	86 9	Y	78		207
*11	540 X	513	-0-	-27	-0-	28	1	239 3	Y	224	338 1	93
						246	9					
*12	465 X	73	-0-	-392	-0-	40	1	33 9	Y	30		123
*01	403 X	70	-0-	-333	-0-	27	1	43 9	Y	39	9 1	153
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	1		154
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	449 3	Y	107	183 1	78
						118	9					

JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID -> 282073		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL	DEPTH	13291	PERF.13453 - 20065
*04	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	9553	3	1906 9	Y	1733	1659 1	643
*05	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	24	1	8662 3	Y	1631	1998 1	276
						1794	9					
*06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	8145	3	1561 9	Y	1419	1592 1	103
*07	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	1	1	8750 3	Y	1396	1270 1	229
						1536	9					
*08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	7371	3	1275 9	Y	1159	1137 1	251
*09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	5799	3	1065 9	Y	968	924 1	295
*10	6169 X	6077	-0-	-92	-0-	3	1	5073 3	Y	910	922 1	283
						1001	9					
*11	5970 X	5529	-0-	-441	-0-	265	1	4358 3	Y	824	758 1	349
						906	9					
*12	6169 X	5384	-0-	-785	-0-	652	1	3856 3	Y	796	794 1	351
						876	9					
*01	6169 X	4209	-0-	-1960	-0-	556	1	2970 3	Y	621	948 1	24
						683	9					
*02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-				Y	29		53
*03	6076 X	3384	-0-	-2692	-0-	114	1	2618 3	Y	593	391 1	255
						652	9					

D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID -> 282074		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL	DEPTH	13775	PERF.13693 - 19173
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					
*03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	452	1	3989 3	Y	287	223 1	160
						316	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6603 X	2914	-0-	-3689	-0-	321	1	2391	3	Y	184	149	1		97
11	5820 X	2725	-0-	-3095	-0-	202	9	2254	3	Y	196	156	1		137
*12	3689 X	2573	-0-	-1116	-0-	216	9	2080	3	Y	200	233	1		104
01	3689 X	2755	-0-	-934	-0-	273	1	2242	3	Y	194	164	1		134
02	2884 X	2659	-0-	-225	-0-	220	9	2158	3	Y	193	247	1		80
*03	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	300	1	2275	3	Y	184	161	1		103
						213	9								
						289	1								
						212	9								
						284	1								
						202	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232															
10	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	601	1	1469	3	Y	452	464	1		96
11	3300 X	268	-0-	-3032	-0-	497	9	120	9	Y	109	159	1		46
*12	3410 X	383	-0-	-3027	-0-	148	1	187	9	Y	170	123	1		93
01	3317 X	224	-0-	-3093	-0-	196	1	73	9	Y	66	122	1		37
*02	2520 X	117	-0-	-2403	-0-	151	1	68	9	Y	62	75	1		24
03	2573 X	420	-0-	-2153	-0-	49	1	184	3	Y	83	53	1		54
						145	1								
						91	9								
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468															
10	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	549	1	1279	3	Y	299	377	1		188
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	329	9	480	3	Y	130	188	1		130
*12	2170 N	274	-0-	-1896	-0-	253	1	71	3	Y	54				184
01	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	143	9	1551	3	Y	90	233	1		41
02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	3	Y	528	382	1		187
*03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	59	9	1659	3	Y	329	379	1		137
						442	1								
						99	9								
						549	1								
						581	9								
						539	1								
						362	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620															
10	5580 X	2831	-0-	-2749	-0-	559	1	1735	3	Y	488	476	1		104
11	3330 X	2695	-0-	-635	-0-	537	9	1423	3	Y	528	408	1		224
*12	3441 X	2441	-0-	-1000	-0-	691	1	1335	3	Y	429	419	1		234
01	3255 X	2159	-0-	-1096	-0-	581	9	836	3	Y	459	438	1		255
02	2548 X	2497	-0-	-51	-0-	634	1	1526	3	Y	396	499	1		152
*03	2821 X	2155	-0-	-666	-0-	472	9	904	3	Y	453	311	1		294
						818	1								
						505	9								
						535	1								
						436	9								
						753	1								
						498	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	420	1	2175	3	Y	443	403	1	73
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	487	9	1407	3	Y	311	317	1	67
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	322	1	850	3	Y	200	232	1	35
01	2697 X	1070	-0-	-1627	-0-	342	9	757	3	Y	149	152	1	32
02	2772 X	1619	-0-	-1153	-0-	267	1	951	3	Y	262	219	1	75
*03	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	220	9	1094	3	Y	244	261	1	58
						149	1							
						164	9							
						380	1							
						288	9							
						401	1							
						268	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1233	1	2948	3	Y	318	172	1	273
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	350	9	2686	3	Y	244	330	1	187
*12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	943	1	2461	3	Y	247	181	1	253
01	4433 X	3729	-0-	-704	-0-	268	9	2648	3	Y	269	434	1	88
02	4088 X	3400	-0-	-688	-0-	1145	1	2334	3	Y	231	174	1	145
*03	4526 X	3735	-0-	-791	-0-	272	9	2631	3	Y	235	185	1	195
						785	1							
						296	9							
						812	1							
						254	9							
						845	1							
						259	9							
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
10	5766 X	1735	-0-	-4031	-0-	484	1	1118	3	Y	121	146	1	129
11	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-	133	9	2114	3	Y	190	172	1	147
*12	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	741	1	1760	3	Y	181	139	1	189
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	209	9	3430	3	Y	305	398	1	96
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	833	1	2025	3	Y	191	164	1	123
*03	3162 X	2896	-0-	-266	-0-	199	9	2065	3	Y	176	147	1	152
						926	1							
						336	9							
						673	1							
						210	9							
						637	1							
						194	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
10	9703 X	3146	-0-	-6557	-0-	372	1	2328	3	Y	405	373	1	444
11	9390 X	70	-0-	-9320	-0-	446	9	18	9	Y	16	178	1	282
*12	9703 X	20	-0-	-9683	-0-	52	1	9	9	Y	-0-			282
01	9703 X	74	-0-	-9629	-0-	20	1	12	9	Y	11			293
*02	7252 X	28	-0-	-7224	-0-	62	1	9	9	Y	8			301
03	3131 X	44	-0-	-3087	-0-	19	1	29	3	Y	10			311
						4	1							
						11	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4247 X	96	-0-	-4151	-0-	36 1	6 9	54	3	Y	5	21	1		12
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				12
*12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	303 7	1 9	38	3	Y	6				18
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	991 1	1 9	104	3	Y	20				38
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	265 22	1 9	32	9	Y	29	52	1		15
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	47 1	1 9	148	3	Y	20	30	1		5
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129															
10	4557 X	1154	-0-	-3403	-0-	432 9	1 9	632	3	Y	82	148	1		137
11	360 X	95	-0-	-265	-0-	72 1	1 9	23	3	Y	-0-				137
*12	2821 X	952	-0-	-1869	-0-	857 20	1 9	75	3	Y	18				155
01	2821 X	1441	-0-	-1380	-0-	1215 44	1 9	182	3	Y	40				195
02	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	2175 717	1 9	6398	3	Y	652	509	1		338
*03	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	2338 1091	1 9	7485	3	Y	992	1102	1		228
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070															
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	335 89	1 9	595	3	Y	81	84	1		27
11	570 N	259	-0-	-311	-0-	180 1	1 9	79	9	Y	72	69	1		30
*12	1085 N	304	-0-	-781	-0-	139 79	1 9	86	3	Y	72	81	1		21
01	1054 N	280	-0-	-774	-0-	137 66	1 9	77	3	Y	60	54	1		27
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	150 83	1 9	85	3	Y	75	82	1		20
*03	713 N	426	-0-	-287	-0-	170 80	1 9	176	3	Y	73	66	1		27
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
10	6851 X	5880	-0-	-971	-0-	723 917	1 9	4240	3	Y	834	798	1		146
11	6390 X	5504	-0-	-886	-0-	821 913	1 9	3770	3	Y	830	830	1		146
*12	6603 X	5660	-0-	-943	-0-	849 845	1 9	3966	3	Y	768	753	1		161
01	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	793 1005	1 9	4159	3	Y	914	941	1		134
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	768 822	1 9	3655	3	Y	747	731	1		150
*03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	697 833	1 9	3485	3	Y	757	770	1		137
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		4H		RRCID -> 282282		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13679		PERF.13517 - 18849				
D. WARZECHA A		WELL #:														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-			213 69 9	1 359 3	Y		63	36 1			55
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			342 97 9	1 645 3	Y		88	84 1			59
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-			309 78 9	1 324 3	Y		71	61 1			69
01	620 N	405	-0-	-215	-0-			129 47 9	1 229 3	Y		43	97 1			15
02	1008 N	402	-0-	-606	-0-			126 39 9	1 237 3	Y		35	27 1			23
*03	930 N	549	-0-	-381	-0-			159 50 9	1 340 3	Y		45	31 1			37
MUIR C		WELL #:		1H		RRCID -> 282356		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13074		PERF.13030 - 18699				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
GWOSDZ A		WELL #:		7H		RRCID -> 282722		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13131		PERF.13472 - 18935				
10	5363 X	3200	-0-	-2163	-0-			536 739 9	1 1925 3	Y		672	718 1			64
11	4980 X	1395	-0-	-3585	-0-			254 377 9	1 764 3	Y		343	362 1			45
*12	4650 X	1217	-0-	-3433	-0-			207 267 9	1 743 3	Y		243	241 1	1 8		46
01	4402 X	1159	-0-	-3243	-0-			168 285 9	1 706 3	Y		259	280 1			25
02	3584 X	1363	-0-	-2221	-0-			260 278 9	1 825 3	Y		253	247 1			31
*03	3193 X	976	-0-	-2217	-0-			179 244 9	1 553 3	Y		222	233 1			20
STRENK A		WELL #:		10H		RRCID -> 282727		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13355 - 18706				
10	4433 X	4387	-0-	-46	-0-			54 1058 9	1 3275 3	Y		962	944 1			99
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-			46 865 9	1 3699 3	Y		786	768 1			117
*12	4433 X	3247	-0-	-1186	-0-			45 640 9	1 2562 3	Y		582	622 1			77
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-			79 1128 9	1 4709 3	Y		1025	1037 1			65
*02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-			56 1023 9	1 3683 3	Y		930	914 1			81
*03	4774 X	4757	-0-	-17	-0-			52 1049 9	1 3656 3	Y		954	976 1			59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910													
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
10	5735	X	4202	-0-	-1533	-0-	429 1	2715 3	Y	962	938 1		289
							1058 9						
11	5550	X	3879	-0-	-1671	-0-	446 1	2583 3	Y	773	581 1		481
							850 9						
*12	5115	X	1131	-0-	-3984	-0-	193 1	641 3	Y	270	570 1		181
							297 9						
01	5115	X	4045	-0-	-1070	-0-	526 1	2419 3	Y	1000	1000 1		181
							1100 9						
02	4508	X	3592	-0-	-916	-0-	511 1	2271 3	Y	736	252 1		665
							810 9						
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	604 1	2718 3	Y	890	1140 1		415
							979 9						

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177													
10	12958	X	9483	-0-	-3475	-0-	1011 1	7473 3	N	908	929 1		280
							999 9						
11	12540	X	9577	-0-	-2963	-0-	786 1	7718 3	N	975	949 1		306
							1073 9						
*12	10509	X	8276	-0-	-2233	-0-	690 1	6626 3	N	873	944 1		235
							960 9						
01	10509	X	8150	-0-	-2359	-0-	691 1	6527 3	N	847	766 1		316
							932 9						
02	8932	X	7752	-0-	-1180	-0-	553 1	6342 3	N	779	953 1		142
							857 9						
*03	9889	X	9089	-0-	-800	-0-	807 1	7290 3	N	902	748 1		296
							992 9						

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946													
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	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	838 1	4067 3	Y	1012	1082 1	2 8	191
							1113 9						
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	769 1	4355 3	Y	1069	1156 1		104
							1176 9						
*02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	770 1	4874 3	Y	1226	1178 1		152
							1349 9						
*03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1217 1	5500 3	Y	1421	1445 1		128
							1563 9						

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643													
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-
03	14B	DENY	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													
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
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	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	67	1	4444	3	Y	1093	1082 1	97
						1202	9						
*03	5208 X	4659	-0-	-549	-0-	50	1	3594	3	Y	923	961 1	59
						1015	9						
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142													
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	3365	-0-	-1143	-0-	40	1	2591	3	Y	667	655 1	58
						734	9						
*03	4991 X	3248	-0-	-1743	-0-	36	1	2496	3	Y	651	668 1	41
						716	9						
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679													
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	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	518	1	3811	3	Y	803	822 1 1 8	92
						883	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						
*03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	439	1	3913	3	Y	913	902 1	85
						1004	9						
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925													
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						
*03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	244	1	1936	3	Y	546	502 1	51
						601	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772															
M O	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
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								
*03	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	761	1	6859	3	Y	845	787	1		139
						930	9								
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
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	6	-0-	-4726	-0-	2	1	4	9	Y	4	35	1		2
03	4805 X	337	-0-	-4468	-0-	42	1	218	3	Y	70	64	1		8
						77	9								
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	983	1	7305	3	Y	933	962	1		178
						1026	9								
11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	677	1	6627	3	Y	905	989	1		94
						996	9								
*12	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	676	1	6309	3	Y	808	818	1		84
						889	9								
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	722	1	6820	3	Y	803	766	1		121
						883	9								
02	8400 X	7009	-0-	-1391	-0-	514	1	5736	3	Y	690	739	1		72
						759	9								
*03	9300 X	8015	-0-	-1285	-0-	727	1	6409	3	Y	799	739	1		132
						879	9								
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	968	1	5197	3	Y	1723	1553	1		341
						1895	9								
11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	817	1	4848	3	Y	1431	1583	1		189
						1574	9								
*12	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	770	1	5079	3	Y	1649	1577	1		261
						1814	9								
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	1011	1	5204	3	Y	1689	1729	1		221
						1858	9								
02	7392 X	7071	-0-	-321	-0-	837	1	4567	3	Y	1515	1570	1		166
						1667	9								
*03	8060 X	7118	-0-	-942	-0-	901	1	4546	3	Y	1519	1523	1		162
						1671	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	5797 X	5255	-0-	-542	-0-	659	1	3286	3	Y	1191	993 1	215
						1310	9						
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	868	1	4799	3	Y	1630	1681 1	164
						1793	9						
*12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	663	1	3671	3	Y	1396	1352 1	208
						1536	9						
01	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	443	1	1788	3	Y	672	775 1	105
						739	9						
02	6972 X	6632	-0-	-340	-0-	774	1	4312	3	Y	1405	1357 1	153
						1546	9						
*03	7719 X	5691	-0-	-2028	-0-	717	1	3633	3	Y	1219	1241 1	131
						1341	9						
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080													
10	7099 X	6787	-0-	-312	-0-	751	1	4515	3	Y	1383	1256 1	277
						1521	9						
11	6390 X	5432	-0-	-958	-0-	622	1	3528	3	Y	1165	1286 1	156
						1282	9						
*12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	878	1	6194	3	Y	1857	1732 1	281
						2043	9						
01	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	1291	1	6714	3	Y	2155	2177 1	259
						2371	9						
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	983	1	5502	3	Y	1782	1847 1	194
						1960	9						
*03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1048	1	5458	3	Y	1774	1779 1	189
						1951	9						
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788													
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						
*03	9734 X	8075	-0-	-1659	-0-	647	1	7024	3	Y	367	366 1	72
						404	9						
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165													
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						
*03	12989 X	11019	-0-	-1970	-0-	840	1	9658	3	Y	474	471 1	93
						521	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 #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139															
M O	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
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	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	880	1	11320	3	Y	1609	1560	1	1 8	188
						1770	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								
*03	10850 X	9373	-0-	-1477	-0-	685	1	7581	3	Y	1006	942	1		113
						1107	9								
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
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	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	1178	1	15093	3	Y	809	736	1	1 8	176
						890	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								
*03	20305 X	14492	-0-	-5813	-0-	1109	1	12700	3	Y	621	614	1		122
						683	9								
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
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								
*03	7409 X	6727	-0-	-682	-0-	491	1	5443	3	Y	721	699	1		81
						793	9								
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
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								
*03	9548 X	7074	-0-	-2474	-0-	516	1	5727	3	Y	755	746	1		85
						831	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 #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
M O	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
10	16523 X	12245	-0-	-4278	-0-	733 1	10019 3	Y			1357	1346 1			184
11	14760 X	12043	-0-	-2717	-0-	1493 9	836 1	9807 3	Y		1273	1284 1			173
*12	14911 X	10664	-0-	-4247	-0-	1400 9	679 1	8621 3	Y		1240	1268 1			145
01	12183 X	10182	-0-	-2001	-0-	1364 9	675 1	8232 3	Y		1159	1074 1			230
02	11228 X	8194	-0-	-3034	-0-	1275 9	485 1	6737 3	Y		884	1028 1			86
*03	12431 X	9645	-0-	-2786	-0-	972 9	705 1	7819 3	Y		1019	990 1			115
						1121 9									
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
10	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	373 1	4145 3	Y			641	635 1			87
11	5550 X	4676	-0-	-874	-0-	705 9	362 1	3712 3	Y		547	560 1			74
*12	6045 X	5333	-0-	-712	-0-	602 9	368 1	4221 3	Y		676	671 1			79
01	6045 X	4663	-0-	-1382	-0-	744 9	340 1	3678 3	Y		586	549 1			116
02	5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	645 9	248 1	3148 3	Y		456	528 1			44
*03	5859 X	4677	-0-	-1182	-0-	502 9	366 1	3731 3	Y		527	512 1			59
						580 9									
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999															
10	10168 X	7756	-0-	-2412	-0-	472 1	6296 3	Y			898	895 1			122
11	8940 X	8093	-0-	-847	-0-	988 9	567 1	6579 3	Y		861	866 1			117
*12	8432 X	2908	-0-	-5524	-0-	947 9	201 1	2302 3	Y		368	442 1			43
01	8432 X	5470	-0-	-2962	-0-	405 9	380 1	4380 3	Y		645	560 1			128
02	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	710 9	977 1	13887 3	Y		1751	1709 1			170
*03	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	1926 9	801 1	9029 3	Y		1184	1221 1			133
						1302 9									
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080															
10	7254 X	6155	-0-	-1099	-0-	419 1	4913 3	Y			748	739 1			102
11	6840 X	5924	-0-	-916	-0-	823 9	441 1	4747 3	Y		669	680 1			91
*12	7068 X	6111	-0-	-957	-0-	736 9	414 1	4862 3	Y		759	761 1			89
01	6913 X	5655	-0-	-1258	-0-	835 9	399 1	4502 3	Y		685	638 1			136
02	5656 X	4508	-0-	-1148	-0-	754 9	286 1	3651 3	Y		519	605 1			50
*03	6510 X	5785	-0-	-725	-0-	571 9	439 1	4641 3	Y		641	619 1			72
						705 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 #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5828 X	5620	-0-	-208	-0-	372 1	701 9	4547 3	Y		637	625 1			87
11	5490 X	4349	-0-	-1141	-0-	323 1	536 9	3490 3	Y		487	508 1			66
*12	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	773 1	1568 9	9486 3	Y		1425	1325 1			166
01	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	702 1	1330 9	8564 3	Y		1209	1135 1			240
02	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	513 1	1022 9	7061 3	Y		929	1079 1			90
*03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	730 1	1174 9	8152 3	Y		1067	1037 1			120
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
10	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	459 1	930 9	5771 3	Y		845	839 1			115
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	539 1	901 9	6116 3	Y		819	823 1			111
*12	7502 X	7181	-0-	-321	-0-	471 1	950 9	5760 3	Y		864	874 1			101
01	7502 X	6877	-0-	-625	-0-	467 1	882 9	5528 3	Y		802	744 1			159
02	7056 X	5554	-0-	-1502	-0-	335 1	668 9	4551 3	Y		607	707 1			59
*03	7812 X	5772	-0-	-2040	-0-	438 1	710 9	4624 3	Y		645	631 1			73
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770															
10	10602 X	10549	-0-	-53	-0-	687 1	527 9	9335 3	Y		479	534 1			56
11	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	780 1	576 9	9097 3	Y		524	515 1			65
*12	10602 X	10322	-0-	-280	-0-	721 1	547 9	9054 3	Y		497	454 1			108
01	10602 X	10401	-0-	-201	-0-	756 1	541 9	9104 3	Y		492	481 1			119
02	9744 X	8787	-0-	-957	-0-	559 1	531 9	7697 3	Y		483	522 1			80
*03	10788 X	9010	-0-	-1778	-0-	704 1	440 9	7866 3	Y		400	401 1			79
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747															
10	12679 X	10041	-0-	-2638	-0-	652 1	512 9	8877 3	Y		465	508 1			55
11	12270 X	9372	-0-	-2898	-0-	699 1	517 9	8156 3	Y		470	467 1			58
*12	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	827 1	636 9	10639 3	Y		578	510 1			126
01	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	786 1	561 9	9639 3	Y		510	512 1			124
02	9072 X	7581	-0-	-1491	-0-	478 1	457 9	6646 3	Y		415	470 1			69
*03	11780 X	9259	-0-	-2521	-0-	710 1	448 9	8101 3	Y		407	396 1			80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	991	-0-	991	991	252 1	462 9	277	2	Y	420	401	0	11 1	88
11	5186 X	4195	-0-	-991	-0-	1943 1	1627 3	499	2	Y	110	167	0		31
12	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	3241 1	3605 3	825	2	Y	111	120	0		22
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	2157 1	1080 3	540	2	Y	114	108	0		28
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	492 1	457 3	138	2	Y	290	241	0		77
03	835 X	835	-0-	-0-	-0-	187 1	219 3	68	2	Y	327	333	0		71
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409															
10	7130 X	1222	-0-	-5908	-0-	67 1	228 9	927	3	Y	207	301	1		59
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	866 1	1989 9	5499	3	Y	1808	1372	1		495
*12	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	807 1	2039 9	7134	3	Y	1854	2151	1		198
01	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	717 1	1533 9	5415	3	Y	1394	1197	1		395
*02	7784 X	6908	-0-	-876	-0-	727 1	1342 9	4839	3	Y	1220	1343	1		272
*03	9207 X	7380	-0-	-1827	-0-	726 1	1276 9	5378	3	Y	1160	1240	1		192
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274															
10	4557 X	1081	-0-	-3476	-0-	65 1	233 9	783	3	Y	212	261	1		44
11	4560 X	1699	-0-	-2861	-0-	153 1	419 9	1127	3	Y	381	307	1		118
*12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	487 1	1130 9	4147	3	Y	1027	1037	1		108
01	4712 X	1124	-0-	-3588	-0-	174 1	359 9	591	3	Y	326	327	1		107
*02	3304 X	284	-0-	-3020	-0-	68 1	165 9	51	3	Y	150	201	1		56
*03	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	733 1	1132 9	4965	3	Y	1029	928	1		157
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
10	0	376	-0-	376	376	13 1	350 9	13	2	Y	318	320	0		68
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
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	655 1	768 3	237	2	Y	456	385	0		100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7161 X	5791	-0-	-1370	-0-	478 860	1 9	4453	3	Y	782	846	1		99
11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	715 938	1 9	3977	3	Y	853	846	1		106
*12	7161 X	5895	-0-	-1266	-0-	530 857	1 9	4508	3	Y	779	771	1	2 8	112
01	7161 X	6093	-0-	-1068	-0-	643 927	1 9	4523	3	Y	843	840	1		115
*02	6944 X	5472	-0-	-1472	-0-	623 888	1 9	3961	3	Y	807	714	1		208
*03	6045 X	5894	-0-	-151	-0-	605 895	1 9	4394	3	Y	814	914	1		108
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773															
10	6758 X	5305	-0-	-1453	-0-	449 780	1 9	4076	3	Y	709	768	1		92
11	7080 X	4757	-0-	-2323	-0-	627 818	1 9	3312	3	Y	744	741	1		95
*12	7347 X	5283	-0-	-2064	-0-	484 767	1 9	4032	3	Y	697	688	1	2 8	102
01	7347 X	5740	-0-	-1607	-0-	613 882	1 9	4245	3	Y	802	795	1		109
*02	6244 X	4192	-0-	-2052	-0-	480 696	1 9	3016	3	Y	633	569	1		173
*03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	623 945	1 9	4435	3	Y	859	921	1		111
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126															
10	4929 X	4378	-0-	-551	-0-	337 631	1 9	3410	3	Y	574	616	1		74
11	4770 X	4061	-0-	-709	-0-	513 668	1 9	2880	3	Y	607	603	1		78
*12	4929 X	4540	-0-	-389	-0-	363 752	1 9	3425	3	Y	684	667	1	1 8	94
01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	515 781	1 9	3940	3	Y	710	709	1		95
*02	4872 X	4805	-0-	-67	-0-	548 780	1 9	3477	3	Y	709	625	1		179
*03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	520 758	1 9	3681	3	Y	689	777	1		91
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786															
10	5952 X	3896	-0-	-2056	-0-	338 581	1 9	2977	3	Y	528	575	1		76
11	5760 X	3563	-0-	-2197	-0-	473 669	1 9	2421	3	Y	608	601	1		83
*12	5952 X	5209	-0-	-743	-0-	474 756	1 9	3979	3	Y	687	670	1	2 8	98
01	5735 X	3653	-0-	-2082	-0-	393 572	1 9	2688	3	Y	520	536	1		82
*02	4788 X	4662	-0-	-126	-0-	535 755	1 9	3372	3	Y	686	595	1		173
*03	5363 X	4542	-0-	-821	-0-	471 718	1 9	3353	3	Y	653	740	1		86

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 350

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				WELL #:		5H	RRCID -> 285632	COMPL. DATE 09/06/2018	TOTAL	DEPTH 13669	PERF.13574	- 19147		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	10664 X	10444	-0-	-220	-0-	856 1	9	8526	3	Y	965	967	1	182
11	10320 X	9294	-0-	-1026	-0-	1062 1	9	7713	3	Y	861	887	1	156
*12	10664 X	8746	-0-	-1918	-0-	634 1	9	7359	3	Y	698	701	1	153
01	10664 X	8646	-0-	-2018	-0-	947 1	9	7226	3	Y	723	801	1	75
02	9128 X	7533	-0-	-1595	-0-	619 1	9	6209	3	Y	652	544	1	183
*03	10106 X	8072	-0-	-2034	-0-	768 1	9	6723	3	Y	718	805	1	96
						625 1	9							
						795 1	9							
						607 1	9							
						717 1	9							
						559 1	9							
						790 1	9							
JORDAN A				WELL #:	2H	RRCID -> 285647	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 13528	PERF.13444	- 18701			
10	8432 X	7306	-0-	-1126	-0-	540 1	9	5473	3	Y	1175	1114	1	246
11	7620 X	6906	-0-	-714	-0-	1293 1	9	5214	3	Y	1015	1098	1	163
*12	7657 X	7159	-0-	-498	-0-	575 1	9	5225	3	Y	1176	1031	1	306
01	7285 X	6576	-0-	-709	-0-	1117 1	9	4838	3	Y	996	1120	1	182
02	5796 X	5551	-0-	-245	-0-	640 1	9	4306	3	Y	750	604	1	328
*03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	1294 1	9	4769	3	Y	1030	1219	1	139
						642 1	9							
						1096 1	9							
						420 1	9							
						825 1	9							
						641 1	9							
						1133 1	9							
JORDAN A				WELL #:	5H	RRCID -> 285648	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13496	- 19033			
10	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	306 1	9	2500	3	Y	616	587	1	128
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	678 1	9	4146	3	Y	861	862	1	127
*12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	489 1	9	2904	3	Y	788	706	1	207
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	947 1	9	3495	3	Y	811	871	1	147
02	5208 X	3709	-0-	-1499	-0-	458 1	9	2662	3	Y	570	467	1	250
*03	5766 X	4302	-0-	-1464	-0-	867 1	9	3016	3	Y	745	893	1	102
						518 1	9							
						892 1	9							
						420 1	9							
						627 1	9							
						466 1	9							
						820 1	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 285656	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13435	- 20043			
10	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1110 1	9	8393	3	Y	1785	1745	1	396
11	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	1964 1	9	8215	3	Y	1697	1735	1	358
*12	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1150 1	9	8911	3	Y	1605	1691	1	267
01	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	1867 1	9	8641	3	Y	1681	1498	1	450
02	9520 X	9431	-0-	-89	-0-	1112 1	9	7009	3	Y	1459	1504	1	405
*03	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	1766 1	9	8021	3	Y	1608	1856	1	157
						1015 1	9							
						1849 1	9							
						817 1	9							
						1605 1	9							
						925 1	9							
						1769 1	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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	931	1	6649	3	Y	1365	1536	1	278
						1502	9							
11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	943	1	6522	3	Y	1313	1365	1	226
						1444	9							
*12	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	1014	1	7537	3	Y	1241	1122	1	344
						1365	9						1 8	
01	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	895	1	7420	3	Y	1357	1315	1	386
						1493	9							
02	8204 X	8176	-0-	-28	-0-	730	1	6115	3	Y	1210	1120	1	476
						1331	9							
*03	9083 X	8839	-0-	-244	-0-	783	1	6622	3	Y	1304	1493	1	287
						1434	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
10	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	600	1	3990	3	Y	964	1159	1	217
						1060	9							
11	5820 X	5409	-0-	-411	-0-	593	1	3847	3	Y	881	789	1	309
						969	9							
*12	6045 X	4411	-0-	-1634	-0-	434	1	3282	3	Y	632	771	1	170
						695	9							
01	6045 X	5662	-0-	-383	-0-	553	1	4236	3	Y	794	567	1	397
						873	9							
02	5180 X	4106	-0-	-1074	-0-	402	1	3108	3	Y	542	751	1	188
						596	9							
*03	5642 X	5630	-0-	-12	-0-	530	1	4181	3	Y	835	932	1	91
						919	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
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							
*03	7998 X	6927	-0-	-1071	-0-	616	1	4989	3	Y	1202	1318	1	258
						1322	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
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	10528	-0-	-818	-0-	976	1	8090	3	Y	1329	1382	1	483
						1462	9						3 8	
01	10881 X	9031	-0-	-1850	-0-	895	1	6867	3	Y	1154	1399	1	238
						1269	9							
02	8512 X	7860	-0-	-652	-0-	1135	1	5562	3	Y	1057	842	1	453
						1163	9							
*03	9424 X	7708	-0-	-1716	-0-	770	1	5760	3	Y	1071	1351	1	173
						1178	9							

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
M	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
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							
*03	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	945	1	7723	3	Y	1278	1689	1	147
						1406	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
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	15485	-0-	-2495	-0-	1091	1	13273	3	Y	1019	960	1	368
						1121	9					2	8	
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							
*03	16771 X	15971	-0-	-800	-0-	1432	1	13362	3	Y	1070	928	1	402
						1177	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
10	24583 X	20117	-0-	-4466	-0-	1648	1	17037	3	Y	1302	1342	1	284
						1432	9							
11	23430 X	18611	-0-	-4819	-0-	1705	1	15597	3	Y	1190	1011	1	463
						1309	9							
*12	23250 X	18040	-0-	-5210	-0-	1285	1	15426	3	Y	1208	1370	1	299
						1329	9					2	8	
01	22227 X	17369	-0-	-4858	-0-	1444	1	14626	3	Y	1181	1067	1	413
						1299	9							
02	18536 X	18322	-0-	-214	-0-	1473	1	15554	3	Y	1177	1281	1	309
						1295	9							
*03	20119 X	19009	-0-	-1110	-0-	1702	1	15933	3	Y	1249	1149	1	409
						1374	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
10	8370 X	4783	-0-	-3587	-0-	501	1	3784	3	Y	453	234	1	291
						498	9							
11	7830 X	4694	-0-	-3136	-0-	486	1	3696	3	Y	465	370	1	386
						512	9							
*12	7812 X	4572	-0-	-3240	-0-	373	1	3638	3	Y	510	731	1	164
						561	9					1	8	
01	7688 X	4923	-0-	-2765	-0-	444	1	3966	3	Y	466	495	1	135
						513	9							
02	5992 X	4934	-0-	-1058	-0-	425	1	3968	3	Y	492	530	1	97
						541	9							
*03	5518 X	1161	-0-	-4357	-0-	143	1	885	3	Y	121	21	1	197
						133	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
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 AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	768	1	6976	3	Y	802	685	1	210
11	8160 X	5938	-0-	-2222	-0-	882	9	4779	3	Y	530	381	1	359
*12	8432 X	7008	-0-	-1424	-0-	576	1	5750	3	Y	697	545	1	510
01	8556 X	6618	-0-	-1938	-0-	583	9	5260	3	Y	609	884	1	235
02	7784 X	5122	-0-	-2662	-0-	491	1	4123	3	Y	516	555	1	196
*03	8618 X	6540	-0-	-2078	-0-	767	9	5264	3	Y	606	541	1	261
						688	1							
						670	9							
						431	1							
						568	9							
						609	1							
						667	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
10	16027 X	14993	-0-	-1034	-0-	1180	1	12335	3	Y	1344	1362	1	254
11	15510 X	14745	-0-	-765	-0-	1478	9	12301	3	Y	1331	1343	1	242
*12	16027 X	14910	-0-	-1117	-0-	980	1	12771	3	Y	1139	1136	1	245
01	15779 X	14319	-0-	-1460	-0-	1464	9	12028	3	Y	1166	1295	1	116
02	14140 X	12695	-0-	-1445	-0-	886	1	10536	3	Y	1062	885	1	293
*03	15252 X	13390	-0-	-1862	-0-	1253	9	11220	3	Y	1151	1290	1	154
						1008	1							
						1283	9							
						991	1							
						1168	9							
						904	1							
						1266	9							
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
10	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	544	1	6979	3	Y	1454	1491	1	230
11	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	1599	9	6724	3	Y	1407	1349	1	288
*12	8494 X	8473	-0-	-21	-0-	581	1	6483	3	Y	1331	1358	1	261
01	8494 X	8146	-0-	-348	-0-	1548	9	6238	3	Y	1289	1381	1	169
02	8008 X	7426	-0-	-582	-0-	526	1	5598	3	Y	1240	1299	1	110
*03	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	1464	9	6645	3	Y	1667	1534	1	243
						490	1							
						1418	9							
						464	1							
						1364	9							
						607	1							
						1834	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
10	21080 X	19244	-0-	-1836	-0-	1601	1	16345	3	Y	1180	1124	1	269
11	19890 X	18568	-0-	-1322	-0-	1298	9	15678	3	Y	1077	956	1	390
*12	20181 X	18373	-0-	-1808	-0-	1705	1	15859	3	Y	1110	1114	1	384
01	20181 X	17539	-0-	-2642	-0-	1185	9	14901	3	Y	1045	1050	1	379
02	17948 X	16598	-0-	-1350	-0-	1293	1	14182	3	Y	980	1100	1	259
*03	19251 X	16440	-0-	-2811	-0-	1221	9	13848	3	Y	992	956	1	295
						1488	1							
						1150	9							
						1338	1							
						1078	9							
						1501	1							
						1091	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
M O	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
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	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	844	1	6537	3	Y	1006	1185	1	3 8	301
						1107	9								
01	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	937	1	6869	3	Y	1232	1209	1		324
						1355	9								
02	9128 X	7995	-0-	-1133	-0-	1184	1	5505	3	Y	1187	1029	1		482
						1306	9								
*03	10106 X	9578	-0-	-528	-0-	969	1	7126	3	Y	1348	1538	1		292
						1483	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
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	8720	-0-	-487	-0-	803	1	6624	3	Y	1175	1004	1	3 8	423
						1293	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								
*03	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	895	1	6475	3	Y	1215	1345	1		224
						1337	9								
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
10	5952 X	4084	-0-	-1868	-0-	516	1	2828	3	Y	673	616	1		126
						740	9								
11	4830 X	3404	-0-	-1426	-0-	463	1	2358	3	Y	530	573	1		83
						583	9								
*12	4650 X	3226	-0-	-1424	-0-	308	1	2347	3	Y	519	491	1	5 8	106
						571	9								
01	4588 X	2713	-0-	-1875	-0-	326	1	1844	3	Y	494	566	1		34
						543	9								
02	3584 X	2552	-0-	-1032	-0-	369	1	1704	3	Y	435	408	1		61
						479	9								
*03	3968 X	2237	-0-	-1731	-0-	298	1	1517	3	Y	384	375	1		70
						422	9								
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
10	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1079	1	7523	3	Y	1533	1384	1		285
						1686	9								
11	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	1197	1	7438	3	Y	1370	1454	1		201
						1507	9								
*12	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	924	1	7881	3	Y	1430	1346	1	13 8	272
						1573	9								
01	9269 X	9202	-0-	-67	-0-	949	1	6676	3	Y	1434	1609	1		97
						1577	9								
02	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1046	1	6361	3	Y	1239	1161	1		175
						1363	9								
*03	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	962	1	6400	3	Y	1194	1153	1		216
						1313	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 #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6572 X	6550	-0-	-22	-0-		739 1	4697 3	Y	1013	917 1			188
							1114 9							
11	6990 X	6113	-0-	-877	-0-		755 1	4409 3	Y	863	922 1			129
							949 9							
*12	7223 X	5986	-0-	-1237	-0-		547 1	4471 3	Y	880	830 1	8 8		171
							968 9							
01	7223 X	5709	-0-	-1514	-0-		612 1	4079 3	Y	925	1033 1			63
							1018 9							
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		658 1	3624 3	Y	767	719 1			111
							844 9							
*03	5580 X	5324	-0-	-256	-0-		616 1	3861 3	Y	770	742 1			139
							847 9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-		1057 1	7581 3	Y	1581	1429 1			294
							1739 9							
11	9990 X	8650	-0-	-1340	-0-		1043 1	6300 3	Y	1188	1294 1			188
							1307 9							
*12	10323 X	9557	-0-	-766	-0-		843 1	7170 3	Y	1404	1312 1	12 8		268
							1544 9							
01	10323 X	9341	-0-	-982	-0-		969 1	6763 3	Y	1463	1631 1			100
							1609 9							
02	9380 X	8998	-0-	-382	-0-		1083 1	6518 3	Y	1270	1189 1			181
							1397 9							
*03	10385 X	7671	-0-	-2714	-0-		855 1	5619 3	Y	1088	1069 1			200
							1197 9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
10	16337 X	15117	-0-	-1220	-0-		931 1	12802 3	Y	1258	1115 1	2 8		360
							1384 9							
11	15660 X	14680	-0-	-980	-0-		1009 1	12303 3	Y	1244	1336 1			268
							1368 9							
*12	16182 X	14297	-0-	-1885	-0-		955 1	12054 3	Y	1171	1125 1	4 8		310
							1288 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							
*03	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-		987 1	11827 3	Y	1150	1092 1			313
							1265 9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
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	13669	-0-	-2296	-0-		1253 1	11304 3	Y	1011	952 1	2 8		276
							1112 9							
01	15965 X	13651	-0-	-2314	-0-		1227 1	11305 3	Y	1017	1068 1			225
							1119 9							
02	13636 X	12117	-0-	-1519	-0-		1106 1	9988 3	Y	930	968 1			187
							1023 9							
*03	15159 X	13396	-0-	-1763	-0-		1405 1	10898 3	Y	994	955 1			226
							1093 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
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
10	14880 X	13924	-0-	-956	-0-	926 1	11466 3	Y			1393	1327 1		301
11	14040 X	13884	-0-	-156	-0-	1532 9								
						988 1	11469 3	Y			1297	1366 1		232
*12	14260 X	13547	-0-	-713	-0-	1427 9								
						907 1	11228 3	Y			1284	1152 1	1 8	363
01	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	1412 9								
						921 1	11718 3	Y			1209	1403 1		169
02	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	1330 9								
						854 1	10487 3	Y			1101	959 1		311
*03	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	1211 9								
						976 1	11444 3	Y			1133	1314 1		130
						1246 9								
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
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-									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			504	480 0	29 1	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			612	607 0		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			717	711 0		14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			595	600 0		9
											952	953 0		8
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
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	2988	-0-	-13318	-0-	272 1	2424 3	Y			265	390 1	2 8	86
						292 9								
01	14818 X	11046	-0-	-3772	-0-	790 1	9368 3	Y			807	737 1		156
						888 9								
02	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	764 1	12630 3	Y			1084	1073 1		167
						1192 9								
*03	14973 X	11528	-0-	-3445	-0-	418 1	10097 3	Y			921	947 1		141
						1013 9								
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
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	16164	-0-	-1537	-0-	1190 1	13685 3	Y			1172	1185 1	9 8	246
						1289 9								
01	17360 X	13316	-0-	-4044	-0-	929 1	11356 3	Y			937	999 1		184
						1031 9								
02	15260 X	14513	-0-	-747	-0-	763 1	12556 3	Y			1085	1093 1		176
						1194 9								
*03	15934 X	14170	-0-	-1764	-0-	506 1	12434 3	Y			1118	1120 1		174
						1230 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	22475 X	20033	-0-	-2442	-0-		1314	1	17037	3	Y	1529	1371 1	346
							1682	9						
11	22020 X	15769	-0-	-6251	-0-		1081	1	13342	3	Y	1224	1394 1	176
							1346	9						
*12	22754 X	12725	-0-	-10029	-0-		999	1	10538	3	Y	1080	1142 1	107
							1188	9					7 8	
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						
*03	20026 X	17110	-0-	-2916	-0-		609	1	14872	3	Y	1481	1580 1	145
							1629	9						
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
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						
*03	26040 X	22817	-0-	-3223	-0-		1386	1	19857	3	Y	1431	1349 1	331
							1574	9						
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
10	22940 X	21186	-0-	-1754	-0-		1024	1	17912	3	Y	2045	2054 1	315
							2250	9						
11	22200 X	17686	-0-	-4514	-0-		890	1	14980	3	Y	1651	1723 1	243
							1816	9						
*12	22940 X	21721	-0-	-1219	-0-		1049	1	18531	3	Y	1946	1795 1	394
							2141	9						
01	22940 X	20675	-0-	-2265	-0-		1144	1	17279	3	Y	2047	2112 1	329
							2252	9						
02	20440 X	15375	-0-	-5065	-0-		877	1	13169	3	Y	1208	1266 1	271
							1329	9						
*03	21483 X	15076	-0-	-6407	-0-		900	1	12584	3	Y	1447	1409 1	309
							1592	9						
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
10	30752 X	26809	-0-	-3943	-0-		1341	1	23347	3	Y	1928	1858 1	257
							2121	9					1 8	
11	28380 X	26073	-0-	-2307	-0-		1360	1	22616	3	Y	1906	1954 1	209
							2097	9						
*12	29326 X	24911	-0-	-4415	-0-		1236	1	21673	3	Y	1820	1745 1	279
							2002	9					5 8	
01	27807 X	21044	-0-	-6763	-0-		1207	1	18183	3	Y	1504	1576 1	207
							1654	9						
02	24640 X	19739	-0-	-4901	-0-		1134	1	17022	3	Y	1439	1491 1	155
							1583	9						
*03	26939 X	21425	-0-	-5514	-0-		1314	1	18466	3	Y	1495	1445 1	205
							1645	9						

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//LANDGREBE A				//CONT.//216378	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	4H	RRCID	-> 286235	COMPL.	DATE 12/09/2019	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13910	- 18584				
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	* * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	11315 X	6153	-0-	-5162	-0-		325 521 9	1	5307	3	Y	474	477	1	64		
11	10380 X	3678	-0-	-6702	-0-		230 361 9	1	3087	3	Y	328	355	1	37		
*12	9610 X	3485	-0-	-6125	-0-		203 332 9	1	2950	3	Y	302	292	1	46		
01	9579 X	7260	-0-	-2319	-0-		443 617 9	1	6200	3	Y	561	530	1	77		
02	8428 X	7569	-0-	-859	-0-		460 648 9	1	6461	3	Y	589	603	1	63		
*03	6138 X	5798	-0-	-340	-0-		389 487 9	1	4922	3	Y	443	445	1	61		
LANDGREBE A				WELL #:	7H	RRCID	-> 286236	COMPL.	DATE 07/18/2020	TOTAL	DEPTH 13762	PERF.13880	- 22352				
10	33573 X	28812	-0-	-4761	-0-		1426 2276 9	1	25110	3	Y	2069	1994	1	276		
11	31320 X	29082	-0-	-2238	-0-		1512 2333 9	1	25237	3	Y	2121	2164	1	233		
*12	31496 X	29102	-0-	-2394	-0-		1439 2329 9	1	25334	3	Y	2117	2020	1	324		
01	29791 X	25062	-0-	-4729	-0-		1429 1973 9	1	21660	3	Y	1794	1866	1	252		
02	26264 X	23101	-0-	-3163	-0-		1324 1848 9	1	19929	3	Y	1680	1751	1	181		
*03	29078 X	24818	-0-	-4260	-0-		1520 1901 9	1	21397	3	Y	1728	1672	1	237		
POKLUDA A - BYERLY A SA 3				WELL #:	3H	RRCID	-> 286322	COMPL.	DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 13613	PERF.13609	- 20193				
10	8897 X	7959	-0-	-938	-0-		810 721 9	1	6428	3	Y	655	566	1	249		
11	8610 X	7321	-0-	-1289	-0-		911 679 9	1	5731	3	Y	617	581	1	285		
*12	8897 X	8513	-0-	-384	-0-		980 790 9	1	6743	3	Y	718	755	1	248		
01	8897 X	8204	-0-	-693	-0-		954 784 9	1	6466	3	Y	713	838	1	123		
02	7420 X	7130	-0-	-290	-0-		872 664 9	1	5594	3	Y	604	551	1	176		
*03	11067 X	7483	-0-	-3584	-0-		990 634 9	1	5859	3	Y	576	569	1	183		
LANDGREBE A				WELL #:	3H	RRCID	-> 286590	COMPL.	DATE 07/17/2020	TOTAL	DEPTH 13793	PERF.13850	- 22044				
10	33666 X	26818	-0-	-6848	-0-		1334 2124 9	1	23360	3	Y	1931	1861	1	258		
11	30660 X	24318	-0-	-6342	-0-		1257 1925 9	1	21136	3	Y	1750	1821	1	187		
*12	29171 X	23617	-0-	-5554	-0-		1171 1893 9	1	20553	3	Y	1721	1643	1	260		
01	27931 X	20211	-0-	-7720	-0-		1172 1605 9	1	17434	3	Y	1459	1515	1	204		
02	23296 X	18178	-0-	-5118	-0-		1064 1491 9	1	15623	3	Y	1355	1414	1	145		
*03	25792 X	20162	-0-	-5630	-0-		1253 1569 9	1	17340	3	Y	1426	1376	1	195		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A														
WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
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	EOM BALANCE
10	11439 X	10269	-0-	-1170	-0-	670	1	8690	3	Y	826	720	1	203
11	11070 X	10384	-0-	-686	-0-	909	9	8836	3	Y	766	780	1	189
*12	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	705	1	12641	3	Y	1112	1073	1	219
01	11067 X	9786	-0-	-1281	-0-	843	9	8281	3	Y	755	830	1	144
02	9660 X	6235	-0-	-3425	-0-	1122	1	5381	3	Y	474	530	1	88
*03	14384 X	7668	-0-	-6716	-0-	1223	9	6713	3	Y	618	613	1	93
						674	1							
						831	9							
						333	1							
						521	9							
						275	1							
						680	9							
WARWAS A														
WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
10	16089 X	13575	-0-	-2514	-0-	874	1	11495	3	Y	1096	984	1	243
11	15570 X	12874	-0-	-2696	-0-	1206	9	10846	3	Y	1056	1144	1	155
*12	16089 X	11957	-0-	-4132	-0-	866	1	9868	3	Y	1074	1119	1	103
01	16089 X	12222	-0-	-3867	-0-	1162	9	10236	3	Y	1013	949	1	167
02	12656 X	10274	-0-	-2382	-0-	908	1	8729	3	Y	905	902	1	170
*03	13578 X	11052	-0-	-2526	-0-	1181	9	9603	3	Y	951	1028	1	93
						872	1							
						1114	9							
						549	1							
						996	9							
						403	1							
						1046	9							
WAGNER B														
WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
10	2728 X	1719	-0-	-1009	-0-	373	1	1001	3	Y	314	372	1	57
11	2640 X	1013	-0-	-1627	-0-	345	9	640	3	Y	201	214	1	44
*12	3162 X	2168	-0-	-994	-0-	152	1	1368	3	Y	373	276	1	141
01	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	221	9	2170	3	Y	507	546	1	102
02	2660 X	2462	-0-	-198	-0-	390	1	1963	3	Y	403	482	1	23
*03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	410	9	1890	3	Y	429	306	1	146
						201	1							
						558	9							
						56	1							
						443	9							
						60	1							
						472	9							
WAGNER B														
WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1023	1	4018	3	Y	920	757	1	166
11	2760 X	51	-0-	-2709	-0-	1012	9	29	9	Y	26	186	1	6
*12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	22	1	1682	3	Y	578	365	1	219
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	562	1	2732	3	Y	697	776	1	140
02	5460 X	2577	-0-	-2883	-0-	636	9	2023	3	Y	448	562	1	26
*03	6045 X	2784	-0-	-3261	-0-	266	1	2102	3	Y	550	389	1	187
						767	9							
						61	1							
						493	9							
						77	1							
						605	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
*03	6231 X	4114	-0-	-2117	-0-	773	1	2519	3	Y	747	783	1		95
						822	9								
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416															
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								
*03	14136 X	10053	-0-	-4083	-0-	238	1	7945	3	Y	1700	1222	1		579
						1870	9								
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200															
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1503	1	6064	3	Y	1458	1353	1		245
						1604	9								
11	8670 X	7280	-0-	-1390	-0-	1374	1	4734	3	Y	1065	1106	1		204
						1172	9								
*12	8804 X	7842	-0-	-962	-0-	1097	1	5295	3	Y	1318	1388	1		134
						1450	9								
01	9052 X	7244	-0-	-1808	-0-	958	1	4959	3	Y	1206	1160	1		180
						1327	9								
02	8288 X	4619	-0-	-3669	-0-	798	1	2981	3	Y	764	834	1		110
						840	9								
*03	9176 X	8379	-0-	-797	-0-	1437	1	5432	3	Y	1373	1308	1		175
						1510	9								
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580															
10	5177 X	4619	-0-	-558	-0-	623	1	3117	3	Y	799	704	1		217
						879	9								
11	4710 X	4298	-0-	-412	-0-	690	1	2794	3	Y	740	811	1		146
						814	9								
*12	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	660	1	2628	3	Y	763	727	1		182
						839	9								
01	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	714	1	2361	3	Y	770	766	1		186
						847	9								
02	4172 X	3111	-0-	-1061	-0-	601	1	1785	3	Y	659	695	1		150
						725	9								
*03	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	753	1	2460	3	Y	814	858	1		106
						895	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
M O	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	* EOM BALANCE
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	323 1	1186 3	Y			403	416 1		36
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	443 9	1046 3	Y			369	389 1		16
*12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	316 1	1250 3	Y			413	399 1		30
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	406 9	1447 3	Y			467	469 1		28
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	312 1	1069 3	Y			374	344 1		58
*03	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	454 9	1057 3	Y			323	336 1		45
						379 1								
						514 9								
						325 1								
						411 9								
						72 1								
						355 9								
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
10	5425 X	4217	-0-	-1208	-0-	684 1	2645 3	Y			807	839 1		72
11	5250 X	4008	-0-	-1242	-0-	888 9	2499 3	Y			772	811 1		33
*12	5425 X	3646	-0-	-1779	-0-	660 1	2335 3	Y			695	677 1		51
01	5425 X	4001	-0-	-1424	-0-	849 9	2533 3	Y			766	770 1		47
02	3808 X	3320	-0-	-488	-0-	546 1	2034 3	Y			656	600 1		103
*03	4216 X	3323	-0-	-893	-0-	765 9	2400 3	Y			698	703 1		98
						625 1								
						843 9								
						564 1								
						722 9								
						155 1								
						768 9								
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
10	6665 X	4651	-0-	-2014	-0-	719 1	2977 3	Y			868	915 1		77
11	6450 X	3784	-0-	-2666	-0-	955 9	2376 3	Y			721	767 1		31
*12	5239 X	3399	-0-	-1840	-0-	615 1	2038 3	Y			739	716 1		54
01	5239 X	3640	-0-	-1599	-0-	793 9	2300 3	Y			699	710 1		43
02	3668 X	3109	-0-	-559	-0-	548 1	1911 3	Y			611	558 1		96
*03	4061 X	3013	-0-	-1048	-0-	813 9	2170 3	Y			638	645 1		89
						571 1								
						769 9								
						526 1								
						672 9								
						141 1								
						702 9								
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	798 1	3606 3	Y			1001	1038 1		89
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1101 9	3701 3	Y			1030	1075 1		44
*12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	879 1	3662 3	Y			987	959 1		72
01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1133 9	3997 3	Y			1083	1089 1		66
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	745 1	3298 3	Y			926	847 1		145
*03	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	1086 9	3380 3	Y			965	975 1		135
						874 1								
						1191 9								
						805 1								
						1019 9								
						213 1								
						1062 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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															
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	2647	1	2693	2	4	Y	681	534 0	106 1	99
						4	4	749	9						
11	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	4384	1	1126	2	4	Y	627	632 0		94
						3672	3	10	4						
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	2623	1	668	2	4	Y	713	731 0		76
						2917	3	7	4						
01	3534 X	2077	-0-	-1457	-0-	917	1	230	2	4	Y	426	430 0		72
						459	3	2	4						
02	7868 X	2228	-0-	-5640	-0-	829	1	233	2	4	Y	356	375 0		53
						771	3	3	4						
03	10199 X	3630	-0-	-6569	-0-	1234	1	447	2	4	Y	450	455 0		48
						1447	3	7	4						
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286															
10	0	836	-0-	836	836	283	1	283	2	4	Y	245	196 0	11 1	51
						270	9								
11	2940 X	1357	-0-	-1583	-0-	468	1	120	2	4	Y	342	342 0		51
						392	3	1	4						
12	2697 X	1660	-0-	-1037	-0-	519	1	132	2	4	Y	392	401 0		42
						577	3	1	4						
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	388	1	97	2	4	Y	297	289 0		50
						194	3	1	4						
02	1120 X	1083	-0-	-37	-0-	364	1	102	2	4	Y	251	264 0		37
						340	3	1	4						
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	505	1	183	2	4	Y	344	345 0		36
						591	3	3	4						
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421															
10	6603 X	2520	-0-	-4083	-0-	1173	1	1192	2	4	Y	139	95 0	46 1	8
						2	4	153	9						
11	4830 X	2160	-0-	-2670	-0-	985	1	253	2	4	Y	86	84 0		10
						825	3	2	4						
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1085	1	276	2	4	Y	91	93 0		8
						1206	3	3	4						
01	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	1353	1	339	2	4	Y	60	62 0		6
						678	3	3	4						
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	2712	1	762	2	4	Y	29	33 0		2
						2527	3	9	4						
03	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	2559	1	926	2	4	Y	23	23 0		2
						3000	3	14	4						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	878	-0-	878	2089	249 1	373 9	256 2	1 4	Y	339	324 0	10 1			54
11	2962 N	873	-0-	-2089	-0-	235 1	197 3	60 2	1 4	Y	345	347 0				52
12	1395 N	705	-0-	-690	-0-	163 1	181 3	41 2	320 9	Y	291	312 0				31
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	347 1	174 3	87 2	1 4	Y	279	263 0				47
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	867 1	808 3	244 2	3 4	Y	708	650 0				105
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	843 1	987 3	305 2	5 4	Y	708	738 0				75
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134																
10	3472 X	2821	-0-	-651	-0-	1166 1	2 4	1158 2	495 9	Y	450	405 0	44 1			67
11	3360 X	1925	-0-	-1435	-0-	711 1	596 3	183 2	2 4	Y	394	402 0				59
12	2883 X	926	-0-	-1957	-0-	242 1	268 3	62 2	1 4	Y	321	346 0				34
01	2821 X	1730	-0-	-1091	-0-	833 1	418 3	209 2	2 4	Y	244	237 0				41
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	2148 1	2001 3	603 2	7 4	Y	675	616 0				100
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	922 1	1080 3	334 2	5 4	Y	510	556 0				54
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903																
10	0	686	-0-	686	686	216 1	250 9	220 2	1 4	Y	227	179 0	9 1			39
11	2220 X	1221	-0-	-999	-0-	453 1	379 3	116 2	1 4	Y	247	249 0				37
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	2028 1	2256 3	516 2	5 4	Y	882	825 0				94
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	2490 1	1248 3	624 2	6 4	Y	576	573 0				97
02	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	792 1	738 3	223 2	3 4	Y	346	392 0				51
03	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	731 1	856 3	264 2	4 4	Y	334	350 0				35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	7936 X	5983	-0-	-1953	-0-	863	1	3858	3	Y	1147	1123	1		76
						1262	9								
11	7680 X	6925	-0-	-755	-0-	971	1	4623	3	Y	1210	1221	1		65
						1331	9								
*12	7936 X	6470	-0-	-1466	-0-	967	1	4311	3	Y	1084	1048	1		101
						1192	9								
01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	1358	1	4923	3	Y	1543	1548	1		96
						1697	9								
*02	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1405	1	2695	3	Y	1557	1522	1		131
						1713	9								
*03	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	1932	1	5338	3	Y	1922	1965	1		88
						2114	9								
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681															
10	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	585	1	662	3	Y	225	219	1		137
						248	9								
11	2640 X	2241	-0-	-399	-0-	530	1	1400	3	Y	283	277	1		143
						311	9								
*12	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	492	1	1142	3	Y	278	275	1		146
						306	9								
01	2728 X	194	-0-	-2534	-0-	126	1	68	9	Y	62	175	1		33
02	2184 X	1144	-0-	-1040	-0-	453	1	469	3	Y	202	141	1		94
						222	9								
*03	2325 X	1343	-0-	-982	-0-	532	1	483	3	Y	298	359	1		33
						328	9								
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
10	4526 X	3792	-0-	-734	-0-	574	1	2440	3	Y	707	724	1		63
						778	9								
11	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	582	1	2290	3	Y	680	714	1		29
						748	9								
*12	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	509	1	2283	3	Y	704	681	1		52
						774	9								
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	612	1	2638	3	Y	759	765	1		46
						835	9								
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	601	1	2320	3	Y	697	634	1		109
						767	9								
*03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	218	1	3435	3	Y	986	957	1		138
						1085	9								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	509	1	518	2	Y	245	226	0	20	39
						1	4	270	9						
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	810	1	208	2	Y	244	246	0		37
						679	3	2	4						
12	3100 N	3147	-0-	47	47	1203	1	306	2	Y	271	279	0		29
						1337	3	3	4						
01	2261 N	2214	-0-	-47	-0-	1161	1	291	2	Y	162	164	0		27
						581	3	3	4						
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	709	1	199	2	Y	153	157	0		23
						660	3	2	4						
03	2480 X	819	-0-	-1661	-0-	214	1	77	2	Y	252	248	0		27
						250	3	1	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	2374 1	2416 2	Y	1026	939 0	95 1	160		
						3 4	1129 9							
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1258 1	323 2	Y	763	808 0		115		
						1053 3	3 4							
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1440 1	367 2	Y	796	826 0		85		
						1602 3	4 4							
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	2838 1	711 2	Y	820	767 0		138		
						1421 3	7 4							
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	2823 1	793 2	Y	573	626 0		85		
						2629 3	9 4							
03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	3513 1	1271 2	Y	530	559 0		56		
						4118 3	19 4							
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1343 1	1365 2	Y	420	383 0	53 1	29		
						2 4	462 9							
11	2820 X	2606	-0-	-214	-0-	1087 1	279 2	Y	297	293 0		33		
						911 3	2 4							
12	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	987 1	251 2	Y	287	296 0		24		
						1097 3	3 4							
01	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	1285 1	322 2	Y	293	288 0		29		
						644 3	3 4							
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1382 1	388 2	Y	249	258 0		20		
						1287 3	4 4							
03	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	879 1	318 2	Y	417	395 0		42		
						1031 3	5 4							
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
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							
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1510 1	546 2	Y	707	678 0		71		
						1768 3	8 4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
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							
03	2883 X	904	-0-	-1979	-0-	7 1	2 2	Y	806	782 0		81		
						8 3	887 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
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						
03	8153 X	4772	-0-	-3381	-0-	715	1	476	2	Y	1300	1303	0		57
						2088	3	63	4						
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120															
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1442	1	1468	2	Y	661	612	0	57 1	53
						2	4	727	9						
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1259	1	324	2	Y	634	617	0		70
						1055	3	3	4						
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1394	1	355	2	Y	606	625	0		51
						1549	3	4	4						
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	1412	1	354	2	Y	603	594	0		60
						708	3	3	4						
02	3220 X	2917	-0-	-303	-0-	1040	1	292	2	Y	556	571	0		45
						970	3	3	4						
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	1342	1	486	2	Y	646	626	0		65
						1574	3	7	4						
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59				447
11	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	8528	1	2192	2	Y	2216	2230	0		433
						7144	3	19	4						
12	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	8929	1	2274	2	Y	2349	2326	0		456
						9932	3	23	4						
01	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	6910	1	1732	2	Y	1987	1960	0		483
						3461	3	16	4						
02	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	6323	1	1774	2	Y	1627	1676	0		434
						5891	3	20	4						
03	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	8442	1	3055	2	Y	2215	2165	0		484
						9891	3	47	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 #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444																
10	4557 X	3598	-0-	-959	-0-		238	1	2593	3	Y	697	701	1	72	
							767	9								
11	4230 X	3257	-0-	-973	-0-		278	1	2286	3	Y	630	635	1	67	
							693	9								
12	4247 X	3012	-0-	-1235	-0-		198	1	2207	3	Y	552	564	1	55	
							607	9								
01	3937 X	3031	-0-	-906	-0-		233	1	2128	3	Y	609	588	1	76	
							670	9								
02	3080 X	2429	-0-	-651	-0-		220	1	1668	3	Y	492	488	1	80	
							541	9								
*03	3410 X	2696	-0-	-714	-0-		277	1	1814	3	Y	550	561	1	69	
							605	9								

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451																
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	13800	-0-	-2165	-0-		993	1	11230	3	Y	1434	1365	1	367	
							1577	9						1 8		
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								
*03	14322 X	12779	-0-	-1543	-0-		865	1	10388	3	Y	1387	1355	1	219	
							1526	9								

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			429	
11	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	-0-		4829	1	1241	2	Y	2101	2119	0	411
								4044	3		12	4				
12	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	-0-		7519	1	1914	2	Y	1775	1841	0	345
								8359	3		21	4				
01	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	-0-		5078	1	1273	2	Y	1151	1216	0	280
								2545	3		12	4				
02	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	-0-		4220	1	1184	2	Y	1338	1261	0	357
								3929	3		14	4				
03	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-		2084	1	754	2	Y	946	1096	0	207
								2443	3		11	4				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7440 X	6012	-0-	-1428	-0-	365 1	4777 3	9	Y		791	775 1			222
11	7200 X	5229	-0-	-1971	-0-	870 1	4123 3	9	Y		670	795 1			97
*12	7440 X	4614	-0-	-2826	-0-	369 1	3576 3	9	Y		628	595 1	3 8		127
01	7440 X	4796	-0-	-2644	-0-	737 1	3678 3	9	Y		670	591 1			206
02	5404 X	4131	-0-	-1273	-0-	691 1	3247 3	9	Y		604	583 1			227
*03	5983 X	4917	-0-	-1066	-0-	381 1	3821 3	9	Y		682	765 1			144
						737 1									
						220 1									
						664 9									
						346 1									
						750 9									
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920															
10	5146 X	3245	-0-	-1901	-0-	555 1	2016 3	9	Y		613	610 1			41
11	5520 X	2441	-0-	-3079	-0-	674 1	1565 3	9	Y		431	446 1			26
*12	5704 X	1796	-0-	-3908	-0-	402 1	1120 3	9	Y		342	337 1			31
01	5704 X	2256	-0-	-3448	-0-	474 1	1328 3	9	Y		474	476 1			29
*02	3192 X	1955	-0-	-1237	-0-	300 1	1067 3	9	Y		456	446 1			39
03	3255 X	116	-0-	-3139	-0-	376 1	58 3	9	Y		26	63 1			2
						407 1									
						521 9									
						386 1									
						502 9									
						29 1									
						29 9									
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431															
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	902 1	888 2	4	Y		242	209 0	34 1		15
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	2 1	266 9								
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	695 1	179 2		Y		381	354 0			42
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	582 3	2 4								
02	1848 X	797	-0-	-1051	-0-	350 1	89 2		Y		822	795 0			69
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	389 3	1 4								
						862 1	216 2		Y		577	589 0			57
						432 3	2 4								
						260 1	73 2		Y		201	242 0			16
						242 3	1 4								
									Y		-0-	16 0			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841															
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-
03	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															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
M	ALLOW CODE	GAS 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												
*10	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	5117 1	5253 2	Y	778	581	0	202	1	123	
						9 4	856 9								
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								
03	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	7902 1	2860 2	Y	987	969	0			216	
						9262 3	43 4								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
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-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049															
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-	
03	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															
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-	
03	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															
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-	
03	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															
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-	
03	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															
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624															
M O	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
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						
03	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	2232	1	1485	2	Y	961	950	0		42
						6513	3	196	4						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
10	0 Z	721	-0-	721	348424	233	1	258	3	N	209	209	0		-0-
						230	9								
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	15	2	N	59	70	0		16
						49	3	65	9						
03	0 Z	1167	-0-	1167	349772	454	1	165	2	N	12	25	0		3
						533	3	2	4						
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
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-
03	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															
10	21297 X	16757	-0-	-4540	-0-	1026	1	13848	3	Y	1712	1768	1		315
						1883	9								
11	20100 X	14588	-0-	-5512	-0-	971	1	11889	3	Y	1571	1601	1		285
						1728	9								
*12	19592 X	17510	-0-	-2082	-0-	1278	1	14344	3	Y	1716	1579	1	5 8	417
						1888	9								
01	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	1422	1	15382	3	Y	1758	1940	1		235
						1934	9								
02	13888 X	13002	-0-	-886	-0-	659	1	10582	3	Y	1601	1583	1		253
						1761	9								
*03	15376 X	14146	-0-	-1230	-0-	939	1	11503	3	Y	1549	1533	1		269
						1704	9								
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563															
10	16306 X	13569	-0-	-2737	-0-	700	1	11388	3	Y	1346	1301	1		180
						1481	9								
11	15330 X	12426	-0-	-2904	-0-	778	1	10105	3	Y	1403	1402	1		181
						1543	9								
*12	15841 X	11552	-0-	-4289	-0-	673	1	9544	3	Y	1214	458	0	844 1	92
						1335	9					1 8			
01	15841 X	13458	-0-	-2383	-0-	874	1	11062	3	Y	1384	1272	0	104 1	100
						1522	9								
02	11704 X	10733	-0-	-971	-0-	717	1	8816	3	Y	1091	966	0	166 1	59
						1200	9								
*03	12958 X	11462	-0-	-1496	-0-	740	1	9380	3	Y	1220	1171	0		108
						1342	9								

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31992 X	22308	-0-	-9684	-0-	1285	1	19277	3	Y	1587	1636	1		154
						1746	9								
11	26130 X	18737	-0-	-7393	-0-	1135	1	16105	3	Y	1361	1408	1		107
						1497	9								
*12	27001 X	20680	-0-	-6321	-0-	1179	1	17731	3	Y	1609	1339	1	1 8	376
						1770	9								
01	24676 X	20722	-0-	-3954	-0-	1219	1	17471	3	Y	1847	1719	1		504
						2032	9								
02	21280 X	17492	-0-	-3788	-0-	1092	1	14857	3	Y	1403	1473	1		434
						1543	9								
*03	22320 X	19877	-0-	-2443	-0-	1572	1	16550	3	Y	1595	1690	1		339
						1755	9								
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026															
10	9424 X	6934	-0-	-2490	-0-	379	1	5617	3	Y	853	789	1	4 8	266
						938	9								
11	8430 X	6162	-0-	-2268	-0-	367	1	4958	3	Y	761	793	1		234
						837	9								
*12	8463 X	6024	-0-	-2439	-0-	340	1	4836	3	Y	771	753	1	4 8	248
						848	9								
01	7781 X	4517	-0-	-3264	-0-	284	1	3527	3	Y	642	569	1		321
						706	9								
02	5852 X	5199	-0-	-653	-0-	322	1	4087	3	Y	718	801	1		238
						790	9								
*03	6479 X	5112	-0-	-1367	-0-	414	1	3937	3	Y	692	791	1		139
						761	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924															
10	5456 X	3205	-0-	-2251	-0-	186	1	2562	3	Y	415	572	1		74
						457	9								
11	4830 X	3527	-0-	-1303	-0-	235	1	2794	3	Y	453	390	1		137
						498	9								
*12	4526 X	2858	-0-	-1668	-0-	185	1	2257	3	Y	378	380	1	2 8	133
						416	9								
01	4526 X	3625	-0-	-901	-0-	237	1	2839	3	Y	499	370	1		262
						549	9								
02	3304 X	2290	-0-	-1014	-0-	170	1	1747	3	Y	339	406	1		195
						373	9								
*03	3658 X	2419	-0-	-1239	-0-	247	1	1813	3	Y	326	383	1		138
						359	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995															
10	14167 X	10487	-0-	-3680	-0-	588	1	8759	3	Y	1036	1170	1		170
						1140	9								
11	12270 X	10263	-0-	-2007	-0-	610	1	8347	3	Y	1187	1188	1		169
						1306	9								
*12	12679 X	10030	-0-	-2649	-0-	572	1	8339	3	Y	1017	945	1		241
						1119	9								
01	11811 X	9494	-0-	-2317	-0-	569	1	7852	3	Y	975	745	1		471
						1073	9								
02	10192 X	7369	-0-	-2823	-0-	478	1	6014	3	Y	797	1016	1		252
						877	9								
*03	10602 X	8638	-0-	-1964	-0-	820	1	7033	3	Y	714	759	1		207
						785	9								

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 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
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	13599	-0-	-15634	-0-	806	1	11643	3	Y	1045	185	0	1006 1	63
						1150	9					1	8		
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								
*03	24893 X	19286	-0-	-5607	-0-	1292	1	16432	3	Y	1420	1381	0		100
						1562	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503															
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								
*03	13175 X	10079	-0-	-3096	-0-	679	1	8138	3	Y	1147	1092	0		115
						1262	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
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								
*03	13237 X	11936	-0-	-1301	-0-	777	1	9830	3	Y	1208	1187	0		67
						1329	9								
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
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	23528	-0-	-5984	-0-	1664	1	19746	3	Y	1925	1611	1	6 8	436
						2118	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								
*03	25668 X	21359	-0-	-4309	-0-	1470	1	17788	3	Y	1910	2128	1		182
						2101	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 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
M O	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
10	31806 X	22687	-0-	-9119	-0-	1347 2248	1 9	19092	3	Y	2044	2151	1		181
11	26460 X	20485	-0-	-5975	-0-	1336 1960	1 9	17189	3	Y	1782	1642	1		321
*12	27342 X	7426	-0-	-19916	-0-	469 809	1 9	6148	3	Y	735	31 8	0 8	994 1	23
01	24707 X	5596	-0-	-19111	-0-	426 857	1 9	4313	3	Y	779	606	0	42 1	154
02	20020 X	15944	-0-	-4076	-0-	967 3313	1 9	11664	3	Y	3012	2856	0	236 1	74
*03	22165 X	20088	-0-	-2077	-0-	1295 2193	1 9	16600	3	Y	1994	1958	0		110
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
10	16957 X	15512	-0-	-1445	-0-	1575 2564	1 9	11373	3	Y	2331	2359	1		393
11	15840 X	14211	-0-	-1629	-0-	1392 2455	1 9	10364	3	Y	2232	2437	1		188
*12	15934 X	15509	-0-	-425	-0-	1243 2465	1 9	11801	3	Y	2241	2082	1		347
01	15934 X	13990	-0-	-1944	-0-	1104 2351	1 9	10535	3	Y	2137	1977	1		507
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1015 2197	1 9	9525	3	Y	1997	2093	1		411
*03	13454 X	13266	-0-	-188	-0-	1080 2286	1 9	9900	3	Y	2078	2249	1		240
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
10	6944 X	6494	-0-	-450	-0-	671 1236	1 9	4587	3	Y	1124	1062	1	6 8	194
11	6720 X	5290	-0-	-1430	-0-	612 1057	1 9	3621	3	Y	961	1024	1		131
*12	6448 X	6297	-0-	-151	-0-	780 1129	1 9	4388	3	Y	1026	922	1	9 8	226
01	6448 X	5574	-0-	-874	-0-	571 1121	1 9	3882	3	Y	1019	1075	1		170
02	5768 X	5437	-0-	-331	-0-	650 1060	1 9	3727	3	Y	964	1014	1		120
*03	6386 X	6188	-0-	-198	-0-	705 1186	1 9	4297	3	Y	1078	1095	1		103
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
10	35340 X	26358	-0-	-8982	-0-	1526 2608	1 9	22224	3	Y	2371	2404	1		309
11	29670 X	24229	-0-	-5441	-0-	1459 2192	1 9	20578	3	Y	1993	2000	1		302
*12	30659 X	24525	-0-	-6134	-0-	1393 2244	1 9	20888	3	Y	2040	1906	1	8 8	428
01	28954 X	23200	-0-	-5754	-0-	1379 2110	1 9	19711	3	Y	1918	1716	1		630
02	24388 X	20773	-0-	-3615	-0-	1299 1900	1 9	17574	3	Y	1727	2061	1		296
*03	26350 X	22852	-0-	-3498	-0-	1806 2125	1 9	18921	3	Y	1932	1847	1		381

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 374

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564						COMPL. DATE 04/23/2021						TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	21328 X	14291	-0-	-7037	-0-		629 1	12340 3	Y			1202	607 0	1140 1			159
11	26533 X	26533	-0-	-0-	-0-		1322 9										
							834 1	22060 3	Y			3308	2968 0	436 1			63
*12	21328 X	21309	-0-	-19	-0-		3639 9										
							708 1	18375 3	Y			2024	1925 0	25 1			137
01	21328 X	21017	-0-	-311	-0-		2226 9										
							839 1	17994 3	Y			1985	1920 0	64 1			138
02	26124 X	14854	-0-	-11270	-0-		2184 9										
							523 1	12407 3	Y			1749	1453 0	387 1			47
*03	27404 X	18766	-0-	-8638	-0-		1924 9										
							694 1	15447 3	Y			2386	2342 0				91
							2625 9										
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568						COMPL. DATE 10/21/2020						TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225					
10	12307 X	10886	-0-	-1421	-0-		662 1	8747 3	Y			1343	1359 1				125
11	11910 X	10172	-0-	-1738	-0-		1477 9										
							742 1	7927 3	Y			1366	1412 1				79
*12	12307 X	10403	-0-	-1904	-0-		1503 9										
							645 1	8398 3	Y			1236	1089 1	14 8			212
01	11873 X	9874	-0-	-1999	-0-		1360 9										
							597 1	7846 3	Y			1301	1399 1				114
02	10220 X	8324	-0-	-1896	-0-		1431 9										
							420 1	6698 3	Y			1096	1108 1				102
*03	10881 X	8831	-0-	-2050	-0-		1206 9										
							530 1	7125 3	Y			1069	930 1				241
							1176 9										
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569						COMPL. DATE 01/23/2021						TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940					
10	15748 X	13036	-0-	-2712	-0-		830 1	10973 3	Y			1121	1123 1				157
11	14490 X	13052	-0-	-1438	-0-		1233 9										
							1004 1	10834 3	Y			1104	1088 1				173
*12	14694 X	13120	-0-	-1574	-0-		1214 9										
							867 1	11202 3	Y			955	1039 1				89
01	13950 X	11953	-0-	-1997	-0-		1051 9										
							763 1	10081 3	Y			1008	953 1				144
02	12376 X	10485	-0-	-1891	-0-		1109 9										
							697 1	8806 3	Y			893	965 1				72
*03	13485 X	10934	-0-	-2551	-0-		982 9										
							691 1	9242 3	Y			910	801 1				181
							1001 9										
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571						COMPL. DATE 01/27/2021						TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355					
10	19685 X	16849	-0-	-2836	-0-		1017 1	13556 3	Y			2069	2095 1				192
11	19020 X	15687	-0-	-3333	-0-		2276 9										
							1140 1	12235 3	Y			2102	2172 1				122
*12	19065 X	15677	-0-	-3388	-0-		2312 9										
							1009 1	12618 3	Y			1864	1648 1	16 8			322
01	18693 X	15217	-0-	-3476	-0-		2050 9										
							917 1	12096 3	Y			2004	2150 1				176
02	15876 X	12885	-0-	-2991	-0-		2204 9										
							420 1	10564 3	Y			1728	1743 1				161
*03	16864 X	13978	-0-	-2886	-0-		1901 9										
							833 1	11254 3	Y			1719	1495 1				385
							1891 9										

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 375

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590										COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	22320 X	14393	-0-	-7927	-0-	580	1	11642	3	Y	1974	975	0	1477	1	155
11	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	2171	9	25709	3	Y	4328	3842	0	551	1	90
*12	33942 X	33942	-0-	-0-	-0-	4761	9	29265	3	Y	3240	3113	0	36	1	181
01	40635 X	40635	-0-	-0-	-0-	1113	1	35070	3	Y	3574	3424	0	84	1	247
02	29288 X	26723	-0-	-2565	-0-	3564	9	23031	3	Y	2477	2124	0	544	1	56
*03	32953 X	24186	-0-	-8767	-0-	1634	1	20314	3	Y	2695	2635	0			116
						3931	9									
						967	1									
						2725	9									
						907	1									
						2965	9									

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598										COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973						
10	21638 X	19592	-0-	-2046	-0-	1242	1	16523	3	Y	1661	1666	1			233
11	20940 X	19043	-0-	-1897	-0-	1827	9	15870	3	Y	1578	1562	1			249
*12	21638 X	19002	-0-	-2636	-0-	1437	1	16020	3	Y	1403	1522	1			130
01	21638 X	18889	-0-	-2749	-0-	1736	9									
02	17780 X	15345	-0-	-2435	-0-	1439	1	15975	3	Y	1571	1478	1			223
*03	19685 X	15963	-0-	-3722	-0-	1543	9	12917	3	Y	1291	1410	1			104
						1186	1	13500	3	Y	1325	1165	1			264
						1728	9									
						1008	1									
						1420	9									
						1005	1									
						1458	9									

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608										COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077						
10	18135 X	16075	-0-	-2060	-0-	1018	1	13551	3	Y	1369	1358	1			191
11	17190 X	13624	-0-	-3566	-0-	1506	9	11347	3	Y	1132	1142	1			181
*12	17360 X	14606	-0-	-2754	-0-	1032	1	12365	3	Y	1042	1126	1			97
01	16523 X	13415	-0-	-3108	-0-	1245	9	11340	3	Y	1118	1056	1			159
02	14532 X	11557	-0-	-2975	-0-	1095	1	9726	3	Y	973	1054	1			78
*03	16089 X	12094	-0-	-3995	-0-	1146	9	10226	3	Y	1004	882	1			200
						845	1									
						1230	9									
						761	1									
						1070	9									
						764	1									
						1104	9									

MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711										COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095						
10	14539 X	10873	-0-	-3666	-0-	666	1	9395	3	Y	738	715	1			110
11	14070 X	11778	-0-	-2292	-0-	812	9	10217	3	Y	677	644	1			143
*12	13826 X	6285	-0-	-7541	-0-	816	1	5328	3	Y	522	39	0	588	1	33
01	12958 X	11746	-0-	-1212	-0-	745	9	10028	3	Y	814	694	0	46	1	107
02	11144 X	7954	-0-	-3190	-0-	823	1	6778	3	Y	551	481	0	144	1	33
*03	12183 X	4009	-0-	-8174	-0-	895	9	3359	3	Y	329	300	0			62
						570	1									
						606	9									
						288	1									
						362	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
M	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
10	32023 X	28100	-0-	-3923	-0-	1577 2763	1 9	23760	3	Y	2512	2595	1	372
11	30990 X	26279	-0-	-4711	-0-	1543 2529	1 9	22207	3	Y	2299	2375	1	296
*12	32023 X	26531	-0-	-5492	-0-	1483 2357	1 9	22691	3	Y	2143	2078	1	361
01	31124 X	25867	-0-	-5257	-0-	1512 2273	1 9	22082	3	Y	2066	1709	1	718
02	25564 X	22776	-0-	-2788	-0-	1383 2210	1 9	19183	3	Y	2009	2451	1	276
*03	28086 X	25109	-0-	-2977	-0-	1923 2402	1 9	20784	3	Y	2184	2095	1	365
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
10	7316 X	5927	-0-	-1389	-0-	360 812	1 9	4755	3	Y	738	756	1	69
11	7080 X	6919	-0-	-161	-0-	516 1049	1 9	5354	3	Y	954	970	1	53
*12	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	500 1062	1 9	6055	3	Y	965	846	1	163
01	7285 X	7112	-0-	-173	-0-	441 1055	1 9	5616	3	Y	959	1039	1	83
02	6440 X	6056	-0-	-384	-0-	391 884	1 9	4781	3	Y	804	812	1	75
*03	7471 X	6349	-0-	-1122	-0-	391 861	1 9	5097	3	Y	783	682	1	176
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
10	11222 X	8351	-0-	-2871	-0-	537 807	1 9	7007	3	Y	734	719	1	103
11	10380 X	4248	-0-	-6132	-0-	352 425	1 9	3471	3	Y	386	423	1	66
*12	10726 X	8189	-0-	-2537	-0-	534 690	1 9	6965	3	Y	627	642	1	51
01	9982 X	7505	-0-	-2477	-0-	485 708	1 9	6312	3	Y	644	604	1	91
02	7532 X	6220	-0-	-1312	-0-	420 591	1 9	5209	3	Y	537	585	1	43
*03	8339 X	6874	-0-	-1465	-0-	437 636	1 9	5801	3	Y	578	506	1	115
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
10	24986 X	16941	-0-	-8045	-0-	15298 866	3 1	1643 23677	9 3	Y	1494 2917	556 2917	0 0	162
11	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	3601 919	1 1	24095	3	Y	2341	2192	0	66
*12	27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	2575 1257	1 1	26895	3	Y	2308	2231	0	140
01	30691 X	30691	-0-	-0-	-0-	2539 880	1 1	20866	3	Y	1672	1423	0	152
02	34748 X	23585	-0-	-11163	-0-	1839 927	1 1	20635	3	Y	2121	2080	0	40
*03	29078 X	23895	-0-	-5183	-0-	2333 9	1 9							81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
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
10	23777	X	14952	-0-	-8825	-0-	642 1	12555 3	Y	1595	493 0	1659 1		183
							1755 9							
11	33127	X	33127	-0-	-0-	-0-	1013 1	27842 3	Y	3884	3420 0	561 1		86
							4272 9							
*12	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	994 1	26114 3	Y	2555	2450 0	34 1		157
							2811 9							
01	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1251 1	26862 3	Y	2922	2819 0	73 1		187
							3214 9							
02	30884	X	26581	-0-	-4303	-0-	966 1	22958 3	Y	2415	2061 0	485 1		56
							2657 9							
*03	34224	X	26475	-0-	-7749	-0-	1015 1	22667 3	Y	2539	2498 0			97
							2793 9							
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
10	33170	X	13387	-0-	-19783	-0-	628 1	11778 3	Y	892	229 0	1099 1		163
							981 9							
11	29310	X	21272	-0-	-8038	-0-	679 1	17775 3	Y	2562	2181 0	473 1		71
							2818 9							
*12	27776	X	18054	-0-	-9722	-0-	595 1	15355 3	Y	1913	1801 0	28 1		155
							2104 9							
01	25048	X	15207	-0-	-9841	-0-	609 1	12952 3	Y	1496	1456 0	72 1		123
							1646 9							
02	19852	X	10765	-0-	-9087	-0-	385 1	8889 3	Y	1355	1013 0	411 1		54
							1491 9							
*03	21979	X	14538	-0-	-7441	-0-	582 1	12640 3	Y	1196	1171 0			79
							1316 9							
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378														
10	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	1070 1	13664 3	Y	1974	1901 1			180
							2171 9							
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	674 1	7011 3	Y	1239	1340 1			79
							1363 9							
*12	9238	X	7452	-0-	-1786	-0-	482 1	5949 3	Y	928	831 1	8 8		168
							1021 9							
01	17019	X	6587	-0-	-10432	-0-	415 1	5169 3	Y	912	996 1			84
							1003 9							
02	15260	X	7486	-0-	-7774	-0-	420 1	5967 3	Y	999	990 1			93
							1099 9							
*03	16895	X	7531	-0-	-9364	-0-	463 1	6038 3	Y	936	819 1			210
							1030 9							
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 378

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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	13981 X	11466	-0-	-2515	-0-			736 1	9556 3	Y		1067	1034 1	2 8			126	
09	13530 X	10791	-0-	-2739	-0-			1174 9	8932 3	Y		1057	1072 1				111	
10	13981 X	10552	-0-	-3429	-0-			696 1	8691 3	Y		1095	1091 1				115	
11	13230 X	8229	-0-	-5001	-0-			1163 9	6775 3	Y		823	855 1				83	
*12	11904 X	5417	-0-	-6487	-0-			656 1	4396 3	Y		586	592 1	3 8			74	
01	11532 X	9065	-0-	-2467	-0-			1205 9	7310 3	Y		1014	996 1				92	
02	9100 X	8090	-0-	-1010	-0-			549 1	6579 3	Y		851	843 1				100	
*03	10075 X	9373	-0-	-702	-0-			905 9	7610 3	Y		1009	1020 1				89	
								376 1										
								645 9										
								640 1										
								1115 9										
								575 1										
								936 9										
								653 1										
								1110 9										
LP-BUTLER A				WELL #:	13H	RRCID ->	288869	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL	DEPTH	13676	PERF.13539	-	18562			
10	10261 X	9175	-0-	-1086	-0-			491 1	7649 3	Y		941	1028 1				157	
11	9930 X	8324	-0-	-1606	-0-			1035 9	6815 3	Y		868	776 1				249	
*12	10230 X	8454	-0-	-1776	-0-			554 1	6847 3	Y		945	956 1				238	
01	10013 X	6109	-0-	-3904	-0-			955 9	4914 3	Y		682	830 1				90	
02	7196 X	7180	-0-	-16	-0-			567 1	5606 3	Y		974	605 1				459	
*03	7967 X	5311	-0-	-2656	-0-			1040 9	4428 3	Y		419	758 1				120	
								445 1										
								750 9										
								503 1										
								1071 9										
								422 1										
								461 9										
LP-BUTLER A				WELL #:	8H	RRCID ->	288987	COMPL. DATE	01/07/2021	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13759	-	19113			
*08	21762 X	14086	-0-	-7676	-0-			900 1	11750 3	Y		1305	1268 1	2 8			154	
09	19050 X	12902	-0-	-6148	-0-			1436 9	10730 3	Y		1218	1259 1				113	
10	17949 X	12600	-0-	-5349	-0-			832 1	10415 3	Y		1279	1258 1				134	
11	15450 X	11701	-0-	-3749	-0-			1340 9	9690 3	Y		1139	1161 1				112	
*12	15314 X	11959	-0-	-3355	-0-			778 1	9852 3	Y		1203	1156 1	5 8			154	
01	14074 X	11466	-0-	-2608	-0-			1407 9	9313 3	Y		1244	1285 1				113	
02	10920 X	10405	-0-	-515	-0-			758 1	8524 3	Y		1060	1049 1				124	
*03	12090 X	11350	-0-	-740	-0-			1253 9	9292 3	Y		1175	1196 1				103	
								784 1										
								1323 9										
								785 1										
								1368 9										
								715 1										
								1166 9										
								765 1										
								1293 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 #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
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
*08	38564 X	32301	-0-	-6263	-0-	1994 3179 9	1	27128	3	Y	2890	2807	1	342
09	37320 X	29079	-0-	-8241	-0-	1809 2955 9	1	24315	3	Y	2686	2778	1	250
10	37789 X	26925	-0-	-10864	-0-	1607 2934 9	1	22384	3	Y	2667	2638	1	279
11	36570 X	20827	-0-	-15743	-0-	1344 2199 9	1	17284	3	Y	1999	2084	1	194
*12	34782 X	23665	-0-	-11117	-0-	1536 2617 9	1	19512	3	Y	2379	2251	1	312
01	32302 X	11407	-0-	-20895	-0-	786 1363 9	1	9258	3	Y	1239	1439	1	112
02	27132 X	10593	-0-	-16539	-0-	756 1233 9	1	8604	3	Y	1121	1102	1	131
*03	26939 X	13516	-0-	-13423	-0-	948 1628 9	1	10940	3	Y	1480	1482	1	129
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
10	9207 X	8404	-0-	-803	-0-	429 1482 9	1	6493	3	Y	1347	1265	1	260
11	8910 X	8341	-0-	-569	-0-	521 1506 9	1	6314	3	Y	1369	1390	1	239
*12	9207 X	8339	-0-	-868	-0-	528 1472 9	1	6339	3	Y	1338	1246	1	331
01	9207 X	7378	-0-	-1829	-0-	478 1522 9	1	5378	3	Y	1384	1467	1	248
02	7000 X	6723	-0-	-277	-0-	438 1374 9	1	4911	3	Y	1249	1303	1	194
*03	7750 X	7274	-0-	-476	-0-	477 1389 9	1	5408	3	Y	1263	1282	1	175
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
10	17484 X	11286	-0-	-6198	-0-	957 1511 9	1	8818	3	Y	1374	1380	1	116
11	14400 X	10506	-0-	-3894	-0-	814 1443 9	1	8249	3	Y	1312	1257	1	171
*12	12865 X	10651	-0-	-2214	-0-	451 1177 9	1	9023	3	Y	1070	1123	1	105
01	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	773 1641 9	1	9529	3	Y	1492	1410	1	187
02	10780 X	9572	-0-	-1208	-0-	655 1331 9	1	7586	3	Y	1210	1276	1	121
*03	11284 X	10216	-0-	-1068	-0-	692 1368 9	1	8156	3	Y	1244	1222	1	143
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
10	17515 X	12825	-0-	-4690	-0-	1135 1709 9	1	9981	3	Y	1554	1571	1	130
11	15300 X	11758	-0-	-3542	-0-	905 1607 9	1	9246	3	Y	1461	1399	1	192
*12	14880 X	11068	-0-	-3812	-0-	470 1274 9	1	9324	3	Y	1158	1229	1	107
01	14880 X	11195	-0-	-3685	-0-	727 1541 9	1	8927	3	Y	1401	1332	1	176
02	10920 X	9427	-0-	-1493	-0-	644 1319 9	1	7464	3	Y	1199	1256	1	119
*03	12090 X	10006	-0-	-2084	-0-	677 1337 9	1	7992	3	Y	1215	1195	1	139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
M O	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
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	12173	-0-	-2211	-0-	622	1	10243	3	Y	1189	1239	1	13 8	127
						1308	9								
01	13237 X	10484	-0-	-2753	-0-	697	1	8316	3	Y	1337	1287	1		177
						1471	9								
02	11340 X	8936	-0-	-2404	-0-	626	1	7032	3	Y	1162	1214	1		125
						1278	9								
*03	12555 X	9434	-0-	-3121	-0-	655	1	7484	3	Y	1177	1157	1		145
						1295	9								
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
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	11677	-0-	-5249	-0-	536	1	9749	3	Y	1265	1363	1	15 8	116
						1392	9								
01	15965 X	13366	-0-	-2599	-0-	865	1	10672	3	Y	1663	1573	1		206
						1829	9								
02	12992 X	11378	-0-	-1614	-0-	772	1	9030	3	Y	1433	1499	1		140
						1576	9								
*03	14384 X	12042	-0-	-2342	-0-	809	1	9632	3	Y	1455	1431	1		164
						1601	9								
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
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	10866	-0-	-5936	-0-	548	1	9060	3	Y	1144	1238	1	13 8	112
						1258	9								
01	14880 X	10717	-0-	-4163	-0-	704	1	8524	3	Y	1354	1293	1		173
						1489	9								
02	11676 X	8679	-0-	-2997	-0-	602	1	6847	3	Y	1118	1176	1		115
						1230	9								
*03	12927 X	9263	-0-	-3664	-0-	637	1	7366	3	Y	1145	1125	1		135
						1260	9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
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	15698	-0-	-2902	-0-	1342	1	12321	3	Y	1850	1931	1	5 8	90
						2035	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								
*03	15593 X	13075	-0-	-2518	-0-	1140	1	10160	3	Y	1614	1465	1		249
						1775	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	17484 X	10748	-0-	-6736	-0-		644 1	8575 3	Y			1390	1359 1		108
11	14790 X	10334	-0-	-4456	-0-		1529 9	770 1	8088 3	Y		1342	1301 1		149
*12	12803 X	9916	-0-	-2887	-0-		1476 9	872 1	7725 3	Y		1199	1287 1	3 8	58
01	11842 X	9301	-0-	-2541	-0-		1319 9	762 1	7290 3	Y		1135	1096 1		97
02	9744 X	8174	-0-	-1570	-0-		1249 9	730 1	6300 3	Y		1040	1069 1		68
*03	10757 X	8793	-0-	-1964	-0-		1144 9	782 1	6790 3	Y		1110	1007 1		171
							1221 9								
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918															
10	23622 X	15948	-0-	-7674	-0-		1032 1	12697 3	Y			2017	1973 1		156
11	22860 X	15005	-0-	-7855	-0-		2219 9	1077 1	11854 3	Y		1885	1832 1		209
*12	21328 X	14258	-0-	-7070	-0-		2074 9	1202 1	11235 3	Y		1655	1780 1	4 8	80
01	18445 X	13092	-0-	-5353	-0-		1821 9	1026 1	10383 3	Y		1530	1479 1		131
02	13356 X	11580	-0-	-1776	-0-		1683 9	988 1	9043 3	Y		1408	1447 1		92
*03	14787 X	11923	-0-	-2864	-0-		1549 9	1021 1	9311 3	Y		1446	1315 1		223
							1591 9								
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589															
10	29543 X	23409	-0-	-6134	-0-		1553 1	18654 3	Y			2911	2851 1		225
11	27690 X	21282	-0-	-6408	-0-		3202 9	1508 1	16878 3	Y		2633	2566 1		292
*12	26102 X	20188	-0-	-5914	-0-		2896 9	1672 1	15982 3	Y		2304	2478 1	6 8	112
01	24459 X	18957	-0-	-5502	-0-		2534 9	1455 1	15117 3	Y		2168	2094 1		186
02	21140 X	16320	-0-	-4820	-0-		2385 9	1360 1	12825 3	Y		1941	2000 1		127
*03	23405 X	15830	-0-	-7575	-0-		2135 9	1322 1	12458 3	Y		1864	1703 1		288
							2050 9								
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361															
10	27590 X	16628	-0-	-10962	-0-		14209 3	2419 9	Y			2199	2182 1		170
11	26700 X	15191	-0-	-11509	-0-		12939 3	2252 9	Y			2047	1990 1		227
*12	26102 X	16401	-0-	-9701	-0-		14143 3	2258 9	Y			2053	2175 1	5 8	100
01	23312 X	15177	-0-	-8135	-0-		13094 3	2083 9	Y			1894	1832 1		162
02	17108 X	13022	-0-	-4086	-0-		11143 3	1879 9	Y			1708	1758 1		112
*03	16616 X	14742	-0-	-1874	-0-		12612 3	2130 9	Y			1936	1749 1		299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	29295 X	22740	-0-	-6555	-0-	1445 2306 9	1	18989	3	Y	2096	2038	1	4	8	247
09	28350 X	20615	-0-	-7735	-0-	1320 2124 9	1	17171	3	Y	1931	1998	1			180
10	27621 X	20192	-0-	-7429	-0-	1240 2230 9	1	16722	3	Y	2027	1995	1			212
11	25950 X	18499	-0-	-7451	-0-	1186 1961 9	1	15352	3	Y	1783	1820	1			175
*12	25017 X	17930	-0-	-7087	-0-	1157 1954 9	1	14819	3	Y	1776	1716	1	8	8	227
01	22723 X	18025	-0-	-4698	-0-	1220 2121 9	1	14684	3	Y	1928	1980	1			175
02	17332 X	15408	-0-	-1924	-0-	1043 1700 9	1	12665	3	Y	1545	1538	1			182
*03	19189 X	16943	-0-	-2246	-0-	1131 1954 9	1	13858	3	Y	1776	1802	1			156
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400																
10	34379 X	25492	-0-	-8887	-0-	1613 3402 9	1	20477	3	Y	3093	3038	1			239
11	33270 X	23168	-0-	-10102	-0-	1589 3123 9	1	18456	3	Y	2839	2763	1			315
*12	32395 X	22232	-0-	-10163	-0-	1818 2750 9	1	17664	3	Y	2500	2688	1	6	8	121
01	29450 X	21349	-0-	-8101	-0-	1638 2682 9	1	17029	3	Y	2438	2350	1			209
02	20104 X	18697	-0-	-1407	-0-	1555 2442 9	1	14700	3	Y	2220	2283	1			146
*03	22258 X	20193	-0-	-2065	-0-	1698 2644 9	1	15851	3	Y	2404	2179	1			371
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308																
10	29432 X	29432	-0-	-0-	-0-	2243 3858 9	1	23331	3	Y	3507	3518	1			332
11	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	2172 3769 9	1	21958	3	Y	3426	3263	1			495
*12	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	2117 3423 9	1	20349	3	Y	3112	3171	1	6	8	430
01	24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	2105 3419 9	1	19313	3	Y	3108	3236	1			302
02	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	1882 3025 9	1	15525	3	Y	2750	2725	1			327
*03	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	2053 3004 9	1	17976	3	Y	2731	2869	1			189
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842																
10	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1790 3071 9	1	18849	3	Y	2792	2828	1			264
11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	1728 3047 9	1	17382	3	Y	2770	2634	1			400
*12	22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	1852 2995 9	1	17639	3	Y	2723	2741	1	6	8	376
01	21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	1855 2999 9	1	17047	3	Y	2726	2837	1			265
02	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	1647 2664 9	1	13574	3	Y	2422	2399	1			288
*03	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	1827 2679 9	1	16065	3	Y	2435	2555	1			168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	1342	1	12686	3	Y	1978	2009	1			4	8		273	
						2176	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													
*03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	1330	1	11538	3	Y	1778	1855	1						123	
						1956	9													

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764																				
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-	
03	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																				
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-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467																				
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-	
03	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																				
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-					Y	154	142	0						16	
						334	1	85	2											
						371	3													
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	444	1	111	2	Y	267	238	0						45	
						222	3													
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	539	1	151	2	Y	182	200	0						27	
						501	3													
03	3100 N	3563	-0-	463	463	1182	1	428	2	Y	511	484	0						54	
						1384	3													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378		8H		RRCID -> 289757		COMPL. DATE 09/06/2015		TOTAL DEPTH 12936		PERF.12957 - 17144					
DROMGOOLE 'B' UNIT			WELL #:															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-			2122	1	2155	2	Y	923	860	0	83	1	68
11	4860 X	4701	-0-	-159	-0-			1861	1	1015	9	Y	725	713	0			80
12	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-			1560	3	4	4	Y	1026	1020	0			86
01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-			2536	1	646	2	Y	638	661	0			63
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-			2821	3	7	4	Y	501	523	0			41
03	5766 X	4578	-0-	-1188	-0-			2583	1	647	2	Y	351	357	0			35
								1294	3	6	4							
								2981	1	838	2	Y						
								2777	3	10	4							
								1651	1	597	2	Y						
								1935	3	9	4							
SPRENCLEL "A" UNIT																		
WELL #:																		
4H																		
RRCID -> 289758																		
COMPL. DATE 07/07/2015																		
TOTAL DEPTH 12963																		
PERF.12994 - 17668																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GUEVARA B																		
WELL #:																		
4H																		
RRCID -> 289852																		
COMPL. DATE 11/09/2021																		
TOTAL DEPTH 13206																		
PERF.13390 - 19289																		
10	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-			1072	1	23388	3	Y	2617	2724	1			225
11	25290 X	23145	-0-	-2145	-0-			2879	9									
*12	27900 X	20692	-0-	-7208	-0-			883	1	19774	3	Y	2262	2343	1			144
01	27900 X	19315	-0-	-8585	-0-			2488	9									
02	24696 X	16611	-0-	-8085	-0-			465	1	17948	3	Y	2072	2001	1	1	8	214
*03	27342 X	16624	-0-	-10718	-0-			2279	9									
								465	1	16587	3	Y	2057	2087	1			184
								2263	9									
								865	1	13977	3	Y	1608	1656	1			136
								1769	9									
								954	1	14209	3	Y	1328	1349	1			115
								1461	9									
GUEVARA B																		
WELL #:																		
6H																		
RRCID -> 289854																		
COMPL. DATE 11/13/2021																		
TOTAL DEPTH 13277																		
PERF.13420 - 19769																		
10	36797 X	32291	-0-	-4506	-0-			1191	1	27247	3	N	3503	3521	1			256
11	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-			3853	9									
*12	29123 X	29123	-0-	-0-	-0-			1288	1	30138	3	N	2996	3047	1			205
01	32519 X	27351	-0-	-5168	-0-			3296	9									
02	32592 X	22956	-0-	-9636	-0-			1572	1	24634	3	N	2652	2579	1	1	8	277
*03	35867 X	23123	-0-	-12744	-0-			2917	9									
								1684	1	23045	3	N	2384	2433	1			228
								2622	9									
								1166	1	19007	3	N	2530	2553	1			205
								2783	9									
								1287	1	19201	3	N	2395	2423	1			177
								2635	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
M O	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
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	20915	-0-	-3172	-0-	465	1	16790	3	Y	3327	1312	0	1942 1	207
						3660	9					1	8		
01	24335 X	17182	-0-	-7153	-0-	465	1	14749	3	Y	1789	1834	1		162
						1968	9								
02	21784 X	14469	-0-	-7315	-0-	765	1	12320	3	Y	1258	1310	1		110
						1384	9								
*03	24056 X	14811	-0-	-9245	-0-	825	1	12238	3	Y	1589	1582	1		117
						1748	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
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-
03	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															
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-
03	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															
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						
03	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	2951	1	2330	2	Y	444	454	0		-0-
						6834	3	790	4						
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
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								
*03	24056 X	20003	-0-	-4053	-0-	1188	1	15585	3	Y	2936	2998	1		73
						3230	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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							
*03	24862 X	23184	-0-	-1678	-0-	1293	1	17070	3	Y	4383	4481	1	100
						4821	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
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							
*03	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1741	1	22841	3	Y	1732	1772	1	61
						1905	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
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							
*03	33666 X	28714	-0-	-4952	-0-	1656	1	22362	3	Y	4269	4351	1	110
						4696	9							
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
10	27683 X	25975	-0-	-1708	-0-	1030	1	20356	3	Y	4172	4197	1	166
						4589	9							
11	26790 X	24401	-0-	-2389	-0-	1101	1	19657	3	Y	3312	3377	1	101
						3643	9							
*12	27683 X	21355	-0-	-6328	-0-	1076	1	18255	3	Y	1840	1840	1	101
						2024	9							
01	27683 X	23451	-0-	-4232	-0-	1257	1	20470	3	Y	1567	1604	1	64
						1724	9							
02	22652 X	19286	-0-	-3366	-0-	996	1	16495	3	Y	1632	1610	1	86
						1795	9							
*03	25079 X	18953	-0-	-6126	-0-	1189	1	15734	3	Y	1845	1874	1	57
						2030	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378											
ULRICH A		WELL #:		5H		RRCID -> 291184		COMPL. DATE 12/17/2021		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13129 - 19243			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	25978 X	16737	-0-	-9241	-0-		696 1	13378 3	Y		2421	2464 1			95
							2663 9								
11	23790 X	15471	-0-	-8319	-0-		702 1	12110 3	Y		2417	2440 1			72
							2659 9								
*12	18197 X	13781	-0-	-4416	-0-		644 1	10511 3	Y		2387	2355 1			104
							2626 9								
*01	18197 X	14704	-0-	-3493	-0-		686 1	10648 3	Y		3064	3067 1			101
							3370 9								
*02	15988 X	11772	-0-	-4216	-0-		512 1	8189 3	Y		2792	2774 1			119
							3071 9								
*03	16740 X	12414	-0-	-4326	-0-		656 1	8306 3	Y		3138	3189 1			68
							3452 9								

P. FRISBIE A		WELL #:		5H		RRCID -> 291515		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13608 - 21755			
10	118110 X	63692	-0-	-54418	-0-		1636 1	51831 3	Y		9295	9295 0	2 1		-0-
							10225 9								
11	110160 X	59096	-0-	-51064	-0-		450 1	49281 3	Y		8514	8514 0			-0-
							9365 9								
*12	85529 X	53692	-0-	-31837	-0-		465 1	44038 3	Y		8354	8354 0			-0-
							9189 9								
*01	79608 X	48904	-0-	-30704	-0-		465 1	40023 3	Y		7651	1846 0	5463 1		342
							8416 9								
*02	51464 X	47417	-0-	-4047	-0-		2706 1	37195 3	Y		6833	6579 1			596
							7516 9								
*03	56978 X	27418	-0-	-29560	-0-		1133 1	21756 3	Y		4117	4549 1			164
							4529 9								

P. FRISBIE A		WELL #:		2H		RRCID -> 291516		COMPL. DATE 07/19/2022		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13483 - 20843			
10	129549 X	72389	-0-	-57160	-0-		1842 1	58199 3	Y		11225	11225 0	2 1		-0-
							12348 9								
11	93360 X	68757	-0-	-24603	-0-		450 1	56695 3	Y		10556	10556 0			-0-
							11612 9								
*12	96472 X	56298	-0-	-40174	-0-		465 1	46061 3	Y		8884	8884 0			-0-
							9772 9								
*01	96472 X	57709	-0-	-38763	-0-		465 1	47037 3	Y		9279	9279 0			-0-
							10207 9								
*02	59584 X	44032	-0-	-15552	-0-		420 1	36188 3	Y		6749	2324 0	4039 1		386
							7424 9								
*03	65968 X	38041	-0-	-27927	-0-		1596 1	30066 3	Y		5799	5954 1			231
							6379 9								

P. FRISBIE A		WELL #:		3H		RRCID -> 291517		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13469 - 21011			
10	86273 X	56432	-0-	-29841	-0-		1543 1	44539 3	Y		9409	8756 1			1132
							10350 9								
11	72720 X	54349	-0-	-18371	-0-		4675 1	41202 3	Y		7702	7395 1			1439
							8472 9								
*12	67425 X	48379	-0-	-19046	-0-		4645 1	35997 3	Y		7034	7828 1			645
							7737 9								
*01	61442 X	45013	-0-	-16429	-0-		4828 1	33005 3	Y		6527	6787 1			385
							7180 9								
*02	47852 X	34429	-0-	-13423	-0-		1997 1	26834 3	Y		5089	5030 1			444
							5598 9								
*03	52979 X	25797	-0-	-27182	-0-		1105 1	20282 3	Y		4009	4293 1			160
							4410 9								

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 389

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
P. FRISBIE A					WELL #:	4H	RRCID -> 291518	COMPL. DATE 07/15/2022	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13465	-	21288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	114855 X	46263	-0-	-68592	-0-	1148 8477	1 9	36638	3	Y	7706	7706	0	244	1	-0-
11	85980 X	42854	-0-	-43126	-0-	450 7531	1 9	34873	3	Y	6846	6652	0	158	1	36
*12	79484 X	41979	-0-	-37505	-0-	465 7431	1 9	34083	3	Y	6755	79	0	6100	1	612
*01	63581 X	43526	-0-	-20055	-0-	465 7522	1 9	35539	3	Y	6838	7047	1			403
02	37688 X	34703	-0-	-2985	-0-	420 7522	1 9	28421	3	Y	5329	5267	1			465
*03	41726 X	20447	-0-	-21279	-0-	5862 844 3376	9 1 9	16227	3	Y	3069	3412	1			122
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673																
10	64635 X	47255	-0-	-17380	-0-	1342 8536	1 9	37377	3	Y	7760	7763	1			377
11	51480 X	41684	-0-	-9796	-0-	2266 7523	1 9	31895	3	Y	6839	6702	1			514
*12	53196 X	35531	-0-	-17665	-0-	2049 6313	1 9	27169	3	Y	5739	5559	1	40	8	654
01	53196 X	35624	-0-	-17572	-0-	1187 6514	1 9	27923	3	Y	5922	6203	1			373
02	39564 X	32375	-0-	-7189	-0-	1156 5512	1 9	25707	3	Y	5011	5137	1			247
*03	43803 X	30695	-0-	-13108	-0-	1258 5907	1 9	23530	3	Y	5370	5308	1			309
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723																
10	52080 X	29472	-0-	-22608	-0-	828 5843	1 9	22801	3	Y	5312	5329	1			245
11	37470 X	24846	-0-	-12624	-0-	1330 4849	1 9	18667	3	Y	4408	4335	1			318
*12	38719 X	22596	-0-	-16123	-0-	1275 4261	1 9	17060	3	Y	3874	3744	1	24	8	424
01	33170 X	20881	-0-	-12289	-0-	678 4245	1 9	15958	3	Y	3859	4062	1			221
02	25088 X	20563	-0-	-4525	-0-	733 3564	1 9	16266	3	Y	3240	3301	1			160
*03	27776 X	19914	-0-	-7862	-0-	872 2990	1 9	16052	3	Y	2718	2689	1			189
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675																
10	84351 X	45199	-0-	-39152	-0-	465 10337	1 9	34397	3	Y	9397	9393	0			59
11	81630 X	36612	-0-	-45018	-0-	352 10759	1 9	25501	3	Y	9781	9766	0	25	1	49
*12	84351 X	26097	-0-	-58254	-0-	465 1464	1 9	24168	3	Y	1331	1301	0	52	1	21
01	84351 X	31626	-0-	-52725	-0-	465 6317	1 9	24844	3	Y	5743	5707	0	28	1	29
02	38108 X	20189	-0-	-17919	-0-	420 2203	1 9	17566	3	Y	2003	1874	0	109	1	49
*03	42191 X	20009	-0-	-22182	-0-	465 3787	1 9	15757	3	Y	3443	3242	0	203	1	47

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 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
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	49644	-0-	-34707	-0-	1897	1	42609	3	Y	4671	4111	0	117
						5138	9					10	8	
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
*03	64697 X	29893	-0-	-34804	-0-	2106	1	23491	3	Y	3905	3677	0	58
						4296	9						241	1
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175														
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	53134	-0-	-21762	-0-	1573	1	41459	3	Y	9184	9098	0	36
						10102	9					9	8	
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
*03	86831 X	32355	-0-	-54476	-0-	1946	1	23504	3	Y	6277	5858	0	87
						6905	9						413	1
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633														
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	25718	-0-	-49178	-0-	981	1	21976	3	Y	2510	2207	0	61
						2761	9					5	8	
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
*03	29295 X	16831	-0-	-12464	-0-	1096	1	12431	3	Y	3004	2817	0	39
						3304	9						181	1
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
10	84351 X	66761	-0-	-17590	-0-	465	1	52568	3	Y	12480	12476	0	191
						13728	9							
11	81630 X	53397	-0-	-28233	-0-	533	1	41090	3	Y	10704	10577	0	294
						11774	9						24	1
*12	84351 X	48968	-0-	-35383	-0-	465	1	39480	3	Y	8203	8170	0	154
						9023	9					8	8	
01	84351 X	49005	-0-	-35346	-0-	465	1	39139	3	Y	8546	8496	0	167
						9401	9						37	1
02	57512 X	36828	-0-	-20684	-0-	420	1	29518	3	Y	6264	6074	0	198
						6890	9						159	1
*03	63674 X	32917	-0-	-30757	-0-	465	1	27073	3	Y	4890	4583	0	197
						5379	9						308	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 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
*06	SHUT IN	148265	-0-	148265	148265	469	1	111365	3	Y	33119	33027	0	-0-
						36431	9					18	8	
*07	SHUT IN	181563	-0-	181563	329828	546	1	138599	3	Y	38562	38507	0	55
						42418	9							
*08	476179 X	146351	-0-	-329828	-0-	595	1	118785	3	Y	24519	24481	0	76
						26971	9							
*09	117000 X	98559	-0-	-18441	-0-	468	1	80786	3	Y	15732	15704	0	53
						17305	9					18	8	
*10	120900 X	75637	-0-	-45263	-0-	438	1	62820	3	Y	11254	11189	0	90
						12379	9							
*11	64789 X	64789	-0-	-0-	-0-	1520	1	53091	3	Y	9253	9213	0	101
						10178	9					15	8	
*12	120900 X	45340	-0-	-75560	-0-	1169	1	37454	3	Y	6106	5968	0	56
						6717	9					76	8	
*01	120900 X	45351	-0-	-75549	-0-	1242	1	35966	3	Y	7403	7363	0	83
						8143	9							
*02	91952 X	36123	-0-	-55829	-0-	1209	1	28578	3	Y	5760	5674	0	141
						6336	9							
*03	75609 X	26518	-0-	-49091	-0-	1038	1	20714	3	Y	4333	4058	0	167
						4766	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
*06	SHUT IN	146598	-0-	146598	146598	637	1	105138	3	Y	37112	37020	0	-0-
						40823	9					13	8	
*07	SHUT IN	182902	-0-	182902	329500	562	1	138023	3	Y	40288	40233	0	55
						44317	9							
*08	422195 X	92695	-0-	-329500	-0-	378	1	71241	3	Y	19160	19131	0	76
						21076	9							
*09	117000 X	42345	-0-	-74655	-0-	190	1	31759	3	Y	9451	9436	0	53
						10396	9					6	8	
*10	120900 X	31626	-0-	-89274	-0-	171	1	24364	3	Y	6446	6418	0	70
						7091	9							
*11	117000 X	34990	-0-	-82010	-0-	943	1	28275	3	Y	5247	5122	0	108
						5772	9					9	8	
*12	120900 X	28122	-0-	-92778	-0-	931	1	24199	3	Y	2720	2115	0	122
						2992	9					54	8	
*01	92690 X	22126	-0-	-70564	-0-	729	1	18376	3	Y	2746	2690	0	60
						3021	9							
*02	39508 X	20986	-0-	-18522	-0-	667	1	15761	3	Y	4144	4053	0	93
						4558	9							
*03	36146 X	20031	-0-	-16115	-0-	791	1	15239	3	Y	3637	3459	0	106
						4001	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	SHUT IN	149199	-0-	149199	149199	537	1	116720	3	Y	29038	28932	0	87 1 -0-
						31942	9					19	8	
*07	SHUT IN	166425	-0-	166425	315624	564	1	125469	3	Y	36720	36665	0	55
						40392	9							
*08	490490 X	174866	-0-	-315624	-0-	795	1	141061	3	Y	30009	29971	0	17 8 76
						33010	9							
*09	97762 X	97762	-0-	-0-	-0-	435	1	78840	3	Y	16806	16780	0	35 1 53
						18487	9					14	8	
*10	96999 X	71485	-0-	-25514	-0-	396	1	57922	3	Y	11970	11909	0	25 8 89
						13167	9							
*11	117000 X	59946	-0-	-57054	-0-	1319	1	47511	3	Y	10105	10067	0	19 1 95
						11116	9					13	8	
*12	120900 X	44940	-0-	-75960	-0-	1162	1	36672	3	Y	6460	6328	0	94 1 58
						7106	9					75	8	
*01	120900 X	47576	-0-	-73324	-0-	1377	1	38829	3	Y	6700	6659	0	11 1 88
						7370	9							
*02	91224 X	37903	-0-	-53321	-0-	1240	1	29874	3	Y	6172	5996	0	109 1 155
						6789	9							
*03	71455 X	37610	-0-	-33845	-0-	1573	1	29920	3	Y	5561	5257	0	285 1 174
						6117	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870														
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	SHUT IN	166892	-0-	166892	166892	580	1	123861	3	Y	38592	38556	0	23 1 -0-
						42451	9					13	8	
*07	SHUT IN	167766	-0-	167766	334658	536	1	120755	3	Y	42250	42195	0	55
						46475	9							
*08	466352 X	131694	-0-	-334658	-0-	564	1	101151	3	Y	27254	27223	0	10 8 76
						29979	9							
*09	117000 X	82973	-0-	-34027	-0-	441	1	64112	3	Y	16745	16722	0	33 1 53
						18420	9					13	8	
*10	120900 X	59346	-0-	-61554	-0-	316	1	46566	3	Y	11331	11276	0	20 8 88
						12464	9							
*11	117000 X	47213	-0-	-69787	-0-	1347	1	35297	3	Y	9608	9573	0	15 1 95
						10569	9					13	8	
*12	120900 X	35864	-0-	-85036	-0-	1243	1	27782	3	Y	6217	5580	0	519 1 138
						6839	9					75	8	
*01	120900 X	37106	-0-	-83794	-0-	1499	1	30614	3	Y	4539	4437	0	144 1 96
						4993	9							
*02	77420 X	33605	-0-	-43815	-0-	1237	1	25395	3	Y	6339	6188	0	90 1 157
						6973	9							
*03	59334 X	29835	-0-	-29499	-0-	1211	1	22950	3	Y	5158	4882	0	256 1 177
						5674	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
M O	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
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	SHUT IN	116349	-0-	116349	116349	334	1	84911	3	Y	28276	28232	0	27 1	-0-
						31104	9					17	8		
*07	SHUT IN	156418	-0-	156418	272767	440	1	113379	3	Y	38726	38671	0		55
						42599	9								
*08	369372 X	96605	-0-	-272767	-0-	369	1	74673	3	Y	19603	19570	0	12 8	76
						21563	9								
*09	117000 X	58323	-0-	-58677	-0-	238	1	44843	3	Y	12038	12019	0	32 1	53
						13242	9					10	8		
*10	120900 X	50048	-0-	-70852	-0-	271	1	39184	3	Y	9630	9588	0	17 8	78
						10593	9								
*11	117000 X	40515	-0-	-76485	-0-	863	1	31027	3	Y	7841	7816	0	13 1	82
						8625	9					8	8		
*12	120900 X	32049	-0-	-88851	-0-	776	1	24787	3	Y	5896	5790	0	94 1	47
						6486	9					47	8		
*01	96596 X	31118	-0-	-65478	-0-	820	1	24085	3	Y	5648	5624	0	10 1	61
						6213	9								
*02	54404 X	20447	-0-	-33957	-0-	714	1	17488	3	Y	2041	1941	0	63 1	98
						2245	9								
*03	50034 X	24599	-0-	-25435	-0-	925	1	18574	3	Y	4636	4418	0	203 1	113
						5100	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322															
*06	SHUT IN	76131	-0-	76131	76131	272	1	56651	3	Y	17462	17362	0	74 1	-0-
						19208	9					26	8		
*07	SHUT IN	91902	-0-	91902	168033	299	1	71185	3	Y	18562	18507	0		55
						20418	9								
*08	212348 X	44315	-0-	-168033	-0-	196	1	35551	3	Y	7789	7759	0	9 8	76
						8568	9								
*09	82650 X	21954	-0-	-60696	-0-	93	1	17326	3	Y	4123	4111	0	31 1	52
						4535	9					5	8		
*10	85405 X	14469	-0-	-70936	-0-	74	1	11048	3	Y	3043	3025	0	5 8	65
						3347	9								
*11	88950 X	26476	-0-	-62474	-0-	744	1	22057	3	Y	3341	3255	0	55 1	89
						3675	9					7	8		
*12	91915 X	20541	-0-	-71374	-0-	691	1	17999	3	Y	1683	1269	0	377 1	88
						1851	9					38	8		
*01	44299 X	17499	-0-	-26800	-0-	599	1	14986	3	Y	1740	1691	0	89 1	48
						1914	9								
*02	24668 X	16620	-0-	-8048	-0-	549	1	12850	3	Y	2928	2860	0	41 1	75
						3221	9								
*03	27342 X	16584	-0-	-10758	-0-	685	1	12875	3	Y	2749	2582	0	154 1	88
						3024	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854															
*09	SHUT IN	38780	-0-	38780	249467	167	1	29933	3	Y	7891	7884	0		142
						8680	9								
*10	294262 X	44795	-0-	-249467	-0-	406	1	37136	3	Y	6594	6588	0		148
						7253	9								
*11	49170 X	37448	-0-	-11722	-0-	577	1	30602	3	Y	5699	5690	0	102 1	55
						6269	9								
*12	50809 X	33461	-0-	-17348	-0-	607	1	27251	3	Y	5094	5085	0		64
						5603	9								
*01	50809 X	30716	-0-	-20093	-0-	729	1	25138	3	Y	4408	4376	0	55 1	41
						4849	9								
*02	37072 X	25226	-0-	-11846	-0-	556	1	20740	3	Y	3573	3548	0	31 1	35
						3930	9								
*03	41044 X	28977	-0-	-12067	-0-	697	1	23513	3	Y	4334	4334	0		35
						4767	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	124777	-0-	124777	652637	557	1	98890	3	Y	23027	23005	0	41
						25330	9							
*10	796648 X	144011	-0-	-652637	-0-	1337	1	121430	3	Y	19313	19293	0	61
						21244	9							
*11	121545 X	121545	-0-	-0-	-0-	1978	1	104817	3	Y	13409	13378	0	50
						14750	9					42	1	
*12	103082 X	103082	-0-	-0-	-0-	1963	1	88793	3	Y	11205	11172	0	83
						12326	9							
*01	89699 X	89699	-0-	-0-	-0-	2227	1	75764	3	Y	10644	10547	0	108
						11708	9					72	1	
*02	123760 X	72010	-0-	-51750	-0-	1659	1	61451	3	Y	8091	8022	0	94
						8900	9					83	1	
*03	137020 X	73659	-0-	-63361	-0-	1731	1	61840	3	Y	9171	9171	0	94
						10088	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
*09	SHUT IN	120776	-0-	120776	624471	546	1	97976	3	Y	20231	20211	0	39
						22254	9							
*10	757316 X	132845	-0-	-624471	-0-	1235	1	112276	3	Y	17576	17559	0	56
						19334	9							
*11	161850 X	118696	-0-	-43154	-0-	1928	1	101729	3	Y	13672	13640	0	49
						15039	9					39	1	
*12	167245 X	102429	-0-	-64816	-0-	1972	1	87598	3	Y	11690	11659	0	80
						12859	9							
*01	167245 X	86729	-0-	-80516	-0-	2187	1	74174	3	Y	9425	9331	0	105
						10368	9					69	1	
*02	117180 X	71743	-0-	-45437	-0-	1644	1	60945	3	Y	8322	8254	0	92
						9154	9					81	1	
*03	129735 X	74160	-0-	-55575	-0-	1742	1	62899	3	Y	8654	8654	0	92
						9519	9							
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
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
						44636	9							
*01	SHUT IN	182814	-0-	182814	355506	413	1	139048	3	Y	39412	39400	0	11
						43353	9					60	1	
*02	SHUT IN	114187	-0-	114187	469693	271	1	88367	3	Y	23226	23221	0	6
						25549	9					10	1	
*03	563723 X	94030	-0-	-469693	-0-	182	1	73095	3	Y	18866	18841	0	18
						20753	9					13	1	
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
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
						39854	9							
*01	SHUT IN	199966	-0-	199966	357724	451	1	151130	3	Y	43986	43767	0	203
						48385	9					397	1	
*02	SHUT IN	143982	-0-	143982	501706	351	1	112621	3	Y	28191	28152	0	65
						31010	9					177	1	
*03	604227 X	102521	-0-	-501706	-0-	193	1	79952	3	Y	20342	19887	0	327
						22376	9					193	1	

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 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262															
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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								
*03	351581 X	53076	-0-	-298505	-0-	94	1	40413	3	Y	11426	11403	0	82 1	17
						12569	9								
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105															
10	SHUT IN	NO RPT	-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								
*03	541910 X	87906	-0-	-454004	-0-	295	1	74675	3	Y	11760	11579	0	247 1	139
						12936	9								
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
10	SHUT IN	NO RPT	-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
*03	893819 X	130395	-0-	-763424	-0-	117233	3	13162	9	Y	11965	11964	0	68 1	1
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
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	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								
*03	755145 X	128069	-0-	-627076	-0-	148	1	108687	3	N	17485	17456	0		283
						19234	9								
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
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	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								
*03	539847 X	81300	-0-	-458547	-0-	151	1	61779	3	Y	17609	17589	0	64 1	14
						19370	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 13168 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*02	SHUT	IN	1611	-0-	1611	1611		3	1	1245	3	Y	330	281	0		49	
								363	9									
*03	SHUT	IN	154243	-0-	154243	155854		195	1	118761	3	Y	32079	32044	0	56	1	28
								35287	9									
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 13197 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	1765	-0-	1765	1765		4	1	1374	3	Y	352	287	0		65	
								387	9									
*03	SHUT	IN	155001	-0-	155001	156766		228	1	122027	3	Y	29769	29735	0	73	1	26
								32746	9									
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 13182 PERF. N/A																		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*02	SHUT	IN	22461	-0-	22461	22461		420	1	17055	3	Y	4533	4524	0	7	1	2
								4986	9									
*03	SHUT	IN	154724	-0-	154724	177185		465	1	120578	3	Y	30619	30618	0	3	1	-0-
								33681	9									
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF. N/A																		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A																		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 13256 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-					Y	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A															
WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 13058 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	1301	-0-	1301	1301	3	1	1004	3	Y	267	218	0		49
						294	9								
*03	SHUT IN	140247	-0-	140247	141548	162	1	104986	3	Y	31908	31880	0	55 1	22
						35099	9								
MOY A															
WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 13096 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	1389	-0-	1389	1389	3	1	1031	3	N	323	279	0		44
						355	9								
*03	SHUT IN	158260	-0-	158260	159649	217	1	119177	3	N	35333	35299	0	51 1	27
						38866	9								
MOY A															
WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	2184	-0-	2184	2184	4	1	1641	3	N	490	418	0		72
						539	9								
*03	SHUT IN	202842	-0-	202842	205026	236	1	154045	3	N	44146	44105	0	81 1	32
						48561	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	2184	-0-	2184	-0-	5	1	1738	3	N	401	305	0		96
						441	9								
*03	SHUT IN	152122	-0-	152122	152122	225	1	119814	3	N	29166	29129	0	104 1	29
						32083	9								
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								
*03	SHUT IN	171776	-0-	171776	173531	217	1	130453	3	N	37369	37331	0	63 1	30
						41106	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	972	-0-	972	972	2	1	772	3	N	180	180	0		-0-
						198	9								
*03	SHUT IN	105637	-0-	105637	106609	203	1	79849	3	N	23259	23239	0	4 1	16
						25585	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13130 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	1952	-0-	1952	1952	4	1	1477	3	N	428	359	0	69
						471	9							
*03	SHUT IN	176197	-0-	176197	178149	211	1	132864	3	N	39202	39163	0	31
						43122	9					77	1	
EOG RESOURCES, INC. 253162 CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
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	42
						585	9					1	8	
02	7795 X	1773	-0-	-6022	-0-	171	1	1106	2	Y	451	454	0	39
						496	9							
03	1271 X	535	-0-	-736	-0-	177	1	37	2	Y	292	299	0	32
						321	9							
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
10	0	3545	-0-	3545	3545	344	1	2457	2	Y	676	692	0	38
						744	9							
11	0	4441	-0-	4441	7986	371	1	3175	2	Y	814	781	0	69
						895	9							
12	0	3007	-0-	3007	10993	386	1	2040	2	Y	528	553	0	43
						581	9							
01	0	3300	-0-	3300	14293	365	1	2334	2	Y	546	544	0	44
						601	9							
02	17291 X	2998	-0-	-14293	-0-	327	1	2102	2	Y	517	515	0	45
						569	9							
03	4588 X	1773	-0-	-2815	-0-	409	1	140	2	Y	1113	1034	0	122
						1224	9							
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017														
10	0	2743	-0-	2743	2743	328	1	1839	2	Y	524	539	0	30
						576	9							
11	0	3238	-0-	3238	5981	185	1	2390	2	Y	603	581	0	51
						663	9							
12	0	3674	-0-	3674	9655	73	1	2932	2	Y	608	609	0	49
						669	9							
01	0	5419	-0-	5419	15074	229	1	4281	2	Y	826	807	0	66
						909	9							
02	17443 X	2369	-0-	-15074	-0-	251	1	1523	2	Y	541	559	0	47
						595	9							
03	3689 X	798	-0-	-2891	-0-	367	1	44	2	Y	352	360	0	38
						387	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
EOG RESOURCES, INC.															
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847															
M O	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
10	0	5239	-0-	5239	5239	264 1	4371 2	Y	549	561 0	1 8	31			
11	0	3743	-0-	3743	8982	604 1	2786 2	Y	677	649 0	1 8	58			
12	0	3671	-0-	3671	12653	745 1	2715 2	Y	700	700 0	1 8	57			
01	0	4543	-0-	4543	17196	770 1	3431 2	Y	800	791 0	2 8	64			
02	20301 X	3105	-0-	-17196	-0-	880 1	2276 2	Y	569	583 0	1 8	49			
03	5239 X	4640	-0-	-599	-0-	203 1	4417 2	Y	25	70 0	1 8	3			
						626 1									
						195 1									
						28 9									
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
10	0	4161	-0-	4161	4161	303 1	2431 2	Y	1297	1330 0	2 8	73			
11	0	3107	-0-	3107	7268	1427 1	1770 2	Y	966	955 0	2 8	82			
12	0	2565	-0-	2565	9833	274 1	1424 2	Y	866	876 0	2 8	70			
01	0	1436	-0-	1436	11269	1063 1	1056 9	Y	960	953 0		77			
02	15245 X	3976	-0-	-11269	-0-	953 1	2472 2	Y	1093	1074 0	2 8	94			
03	4154 X	1775	-0-	-2379	-0-	380 1	146 2	Y	1160	1126 0	1 8	127			
						302 1									
						1202 1									
						353 1									
						1276 9									
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
10	0	2764	-0-	2764	2764	313 1	1541 2	Y	827	843 0	3 8	47			
11	0	1615	-0-	1615	4379	910 1	726 2	Y	602	597 0	1 8	51			
12	0	1879	-0-	1879	6258	227 1	825 2	Y	692	685 0	2 8	56			
01	0	2577	-0-	2577	8835	662 1	1349 2	Y	767	760 0	2 8	61			
02	10908 X	2073	-0-	-8835	-0-	761 1	1120 2	Y	597	606 0	1 8	51			
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	384 1	5074 2	Y	751	717 0	3 8	82			
						844 1									
						296 1									
						657 1									
						360 1									
						826 9									
CROSSROADS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097															
10	0	11524	-0-	11524	11524	390 1	9288 2	Y	1678	1712 0	5 8	95			
11	0	8431	-0-	8431	19955	1846 1	6836 2	Y	1246	1232 0	3 8	106			
12	0	12584	-0-	12584	32539	224 1	10426 2	Y	1710	1674 0	4 8	138			
01	0	11719	-0-	11719	44258	1371 1	9651 2	Y	1526	1539 0	4 8	121			
02	52373 X	8115	-0-	-44258	-0-	277 1	6383 2	Y	1193	1209 0	2 8	103			
03	12586 X	1575	-0-	-11011	-0-	1881 1	118 2	Y	938	938 0		103			
						389 1									
						1679 1									
						420 1									
						1312 1									
						425 1									
						1032 1									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CROSSROADS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 290485	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 12291	PERF.12744	- 16586			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	4148	-0-	4148	4148		238 1	2588 2	Y	1202	1227 0	3 8		68	
11	0	2675	-0-	2675	6823		1322 9	1698 2	Y	727	731 0	2 8		62	
12	0	818	-0-	818	7641		177 1	44 2	Y	448	474 0			36	
01	0	2890	-0-	2890	10531		800 9			1100	1047 0	1 8		88	
02	13468 X	2937	-0-	-10531	-0-		281 1	1833 2	Y	845	859 0	1 8		73	
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		493 9			1105	1056 0	1 8		121	
							204 1								
							1210 9								
							174 1								
							930 9								
							221 1								
							1216 9								
WILLIS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 291221	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL	DEPTH 12284	PERF.12711	- 17043			
10	0	1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-	1 0			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-	
12	0	554	-0-	554	555	162 1	93 2	Y	272	259 0	1 8		12		
01	0	3634	-0-	3634	4189	299 9	2367 2	Y	842	849 0	2 8		3		
02	2800 N	2234	-0-	-566	3623	341 1	1235 2	Y	618	615 0	1 8		5		
03	3100 N	1223	-0-	-1877	1746	926 9	272 2	Y	545	538 0	1 8		11		
						319 1									
						680 9									
						351 1									
						600 9									
WILLIS UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 291222	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 12260	PERF.12629	- 17407			
10	0	14	-0-	14	14	14 1			Y	-0-	2 0			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-				-0-	
12	0	742	-0-	742	756	210 1	194 2	Y	307	291 0	2 8		14		
01	0	4056	-0-	4056	4812	338 9	2721 2	Y	919	927 0	3 8		3		
02	8378 X	3566	-0-	-4812	-0-	324 1	2415 2	Y	877	872 0	1 8		7		
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1011 9	3548 2	Y	980	964 0	3 8		20		
						186 1									
						965 9									
						318 1									
						1078 9									
WILLIS UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 291248	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL	DEPTH 12276	PERF.12861	- 17303			
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	28 X	20	-0-	-8	-0-	-0-	11 1	1 2	Y	7	7 0			-0-	
03	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9								
							72 1	15 2	Y	142	138 0	1 8		3	
							156 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
WILLIS UNIT				WELL #:		6H	RRCID	->	291249	COMPL.	DATE	03/26/2016	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.	12543 - 17335	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	7	7	6	1	1	9	Y	1	1	0				-0-
02	34 X	27	-0-	-7	-0-	-0-	24	1	3	9	Y	3	3	0				-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	214	2	Y	559	545	0		2	8	12
							615	9										
HALEN A																		
				WELL #:	1H	RRCID	->	291768	COMPL.	DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.	11062 - 21224		
10	0	9502	-0-	9502	9502	46	1	7473	2	Y	1803	1611	0	133	1		97	
						1983	9					3	8					
11	0	8422	-0-	8422	17924	49	1	6676	2	Y	1543	1575	0	3	8		62	
						1697	9											
12	0	6953	-0-	6953	24877	59	1	5178	2	Y	1560	1559	0	3	8		60	
						1716	9											
01	0	7566	-0-	7566	32443	58	1	5767	2	Y	1583	1596	0	3	8		44	
						1741	9											
02	39365 X	6922	-0-	-32443	-0-	37	1	5269	2	Y	1469	1450	0	3	8		60	
						1616	9											
03	9517 X	8051	-0-	-1466	-0-	5	1	6321	2	Y	1568	1538	0	3	8		87	
						1725	9											
SANDIES CREEK A																		
				WELL #:	1H	RRCID	->	291813	COMPL.	DATE	04/29/2018	TOTAL	DEPTH	11604	PERF.	12392 - 18968		
10	0	6601	-0-	6601	6601	232	1	4806	2	Y	1421	1421	0	1	8		122	
						1563	9											
11	0	5432	-0-	5432	12033	157	1	3965	2	Y	1191	1203	0	1	8		109	
						1310	9											
12	0	5086	-0-	5086	17119	179	1	3523	2	Y	1258	1246	0	1	8		120	
						1384	9											
01	0	6206	-0-	6206	23325	204	1	4417	2	Y	1441	1417	0	1	8		143	
						1585	9											
02	30339 X	7014	-0-	-23325	-0-	277	1	5078	2	Y	1508	1493	0	1	8		157	
						1659	9											
03	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	306	1	5656	2	Y	1484	1224	0	1	8		416	
						1632	9											
SANDIES CREEK G																		
				WELL #:	7H	RRCID	->	291901	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.	12231 - 18667		
10	0	4705	-0-	4705	4705	215	1	3478	2	Y	920	901	0	2	8		79	
						1012	9											
11	0	3988	-0-	3988	8693	174	1	3142	2	Y	611	633	0	1	8		56	
						672	9											
12	0	4043	-0-	4043	12736	158	1	3174	2	Y	646	639	0	1	8		62	
						711	9											
01	0	5113	-0-	5113	17849	187	1	3860	2	Y	969	933	0	2	8		96	
						1066	9											
02	22565 X	4716	-0-	-17849	-0-	221	1	3799	2	Y	633	661	0	2	8		66	
						696	9											
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	Y	604	500	0	1	8		169	
						664	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4482	-0-	4482	4482	238 815 9	1	3429	2	Y	741	736 0	1 8	63
11	0	4379	-0-	4379	8861	157 747 9	1	3475	2	Y	679	679 0	1 8	62
12	0	3948	-0-	3948	12809	157 712 9	1	3079	2	Y	647	646 0	1 8	62
01	0	4519	-0-	4519	17328	188 723 9	1	3608	2	Y	657	653 0	1 8	65
02	21579 X	4251	-0-	-17328	-0-	267 673 9	1	3311	2	Y	612	612 0	1 8	64
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	292 707 9	1	3023	2	Y	643	526 0	1 8	180
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
10	4898 X	4522	-0-	-376	-0-	37 630 9	1	3855	2	Y	573	570 0	1 8	28
11	3420 X	2902	-0-	-518	-0-	55 777 9	1	2070	2	Y	706	683 0	1 8	50
12	0	1648	-0-	1648	1648	22 439 9	1	1187	2	Y	399	424 0		25
01	0	1877	-0-	1877	3525	28 359 9	1	1490	2	Y	326	330 0		21
02	4954 X	1429	-0-	-3525	-0-	17 422 9	1	990	2	Y	384	377 0		28
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	11 510 9	1	1000	2	Y	464	427 0	15 1	50
SANDIES CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
10	4309 X	3807	-0-	-502	-0-	321 1069 9	1	2417	2	Y	972	972 0		83
11	0	3742	-0-	3742	3742	184 1046 9	1	2512	2	Y	951	947 0		87
12	0	3132	-0-	3132	6874	123 796 9	1	2213	2	Y	724	742 0		69
01	0	3333	-0-	3333	10207	175 945 9	1	2213	2	Y	859	843 0		85
02	12248 X	2041	-0-	-10207	-0-	281 784 9	1	976	2	Y	713	724 0		74
03	3875 X	3736	-0-	-139	-0-	329 837 9	1	2570	2	Y	761	622 0		213
LYNCH UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
10	0	13632	-0-	13632	13632	23 2490 9	1	11119	2	Y	2264	2273 0	1 8	96
11	0	-0-	-0-	-0-	13632					Y	-0-			96
12	0	79	-0-	79	13711	4 68 9	1	7	2	Y	62	158 0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	13711					Y	-0-			-0-
02	14622 X	911	-0-	-13711	-0-	8 825 9	1	78	2	Y	750	748 0		2
03	12586 X	4083	-0-	-8503	-0-	2 2564 9	1	1517	2	Y	2331	2324 0	1 8	8

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 403

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. LYNCH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 253162 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 292547		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	16778	-0-	-0-	16778	16778		31 1719	1 9	15028	2	Y	1563	1576	0	1	8	66
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16778						Y	-0-					66
12	0	124	-0-	-0-	124	16902		6 107	1 9	11	2	Y	-97	163	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16902						Y	-0-					-0-
02	18374 X	1472	-0-	-0-	-16902	-0-		17 1330	1 9	125	2	Y	1209	1205	0			4
03	16771 X	1802	-0-	-0-	-14969	-0-		1 1230	1 9	571	2	Y	1118	1117	0	1	8	4

COOPER UNIT					WELL #:	8H	RRCID -> 292556	COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915						
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-			43 1217	1 9	3943	2	Y	1106	1123	0	1	8	54
11	0	4026	-0-	-0-	4026	4026		80 964	1 9	2982	2	Y	876	866	0	2	8	62
12	0	3570	-0-	-0-	3570	7596		44 1041	1 9	2485	2	Y	946	948	0	1	8	59
01	0	4642	-0-	-0-	4642	12238		54 626	1 9	3962	2	Y	569	590	0	1	8	37
02	15600 X	3362	-0-	-0-	-12238	-0-		34 1079	1 9	2249	2	Y	981	945	0	1	8	72
03	3534 X	2443	-0-	-0-	-1091	-0-		24 1670	1 9	749	2	Y	1518	1376 2	0 8	48	1	164

SANDIES CREEK J					WELL #:	9H	RRCID -> 292559	COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914						
10	4681 X	3367	-0-	-0-	-1314	-0-		218 972	1 9	2177	2	Y	884	868	0	1	8	76
11	4110 X	2558	-0-	-0-	-1552	-0-		126 783	1 9	1649	2	Y	712	722	0	1	8	65
12	0	2786	-0-	-0-	2786	2786		136 884	1 9	1766	2	Y	804	792	0			77
01	0	3023	-0-	-0-	3023	5809		163 943	1 9	1917	2	Y	857	848	0	1	8	85
02	8171 X	2362	-0-	-0-	-5809	-0-		196 769	1 9	1397	2	Y	699	711	0			73
03	3038 X	2720	-0-	-0-	-318	-0-		209 788	1 9	1723	2	Y	716	588	0			201

LYNCH UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 292580	COMPL. DATE 09/03/2018				TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709						
10	0	10967	-0-	-0-	10967	10967		23 1588	1 9	9356	2	Y	1444	1465	0			61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10967						Y	-0-					61
12	0	3504	-0-	-0-	3504	14471		13 1335	1 9	2156	2	Y	1214	1273	0			2
01	0	3391	-0-	-0-	3391	17862		24 1286	1 9	2081	2	Y	1169	1169	0			2
02	19435 X	1573	-0-	-0-	-17862	-0-		28 814	1 9	731	2	Y	740	740	0			2
03	8990 X	4733	-0-	-0-	-4257	-0-		1 1720	1 9	3012	2	Y	1564	1560	0	1	8	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750														
BOWERS UNIT //CONT.// 253162														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
10	0		17354	-0-	17354	17354	33 1	8757	2	Y	7785	7711	0	132
							8564 9							
11	0		13643	-0-	13643	30997	38 1	9291	2	Y	3922	3992	0	59
							4314 9							
12	0		12471	-0-	12471	43468	48 1	9339	2	Y	2804	2807	0	54
							3084 9							
01	0		11254	-0-	11254	54722	27 1	7899	2	Y	3025	2922	0	94
							3328 9					2 8		
02	64808	X	10086	-0-	-54722	-0-	43 1	7894	2	Y	1954	2013	0	34
							2149 9							
03	17360	X	9602	-0-	-7758	-0-	35 1	7842	2	Y	1568	1541	0	49
							1725 9					1 8		
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
10	0		9379	-0-	9379	9379	38 1	7479	2	Y	1693	1679	0	72
							1862 9							
11	0		-0-	-0-	-0-	9379				Y	-0-			72
12	0		96	-0-	96	9475	7 1	9	2	Y	73	145	0	-0-
							80 9							
01	0		-0-	-0-	-0-	9475				Y	-0-			-0-
02	9475	X	-0-	-0-	-9475	-0-				Y	2	2	0	-0-
03	8246	X	2334	-0-	-5912	-0-	1 1	688	2	Y	1495	1488	0	5
							1645 9							
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
10	34943	X	34943	-0-	-0-	-0-	547 1	24966	2	Y	8573	8548	0	79
							9430 9					5 8		
11	0		29951	-0-	29951	29951	30 1	21503	2	Y	7653	7653	0	75
							8418 9							
12	0		27650	-0-	27650	57601	293 1	19637	2	Y	7018	6929	0	160
							7720 9							
01	0		24472	-0-	24472	82073	13 1	17196	2	Y	6603	6696	0	64
							7263 9							
02	102389	X	20316	-0-	-82073	-0-	19 1	14344	2	Y	5412	5366	0	108
							5953 9							
03	34131	X	20407	-0-	-13724	-0-	9 1	14301	2	Y	5543	5504	0	145
							6097 9							
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
12	0		2172	-0-	2172	2172	6 1	1562	2	N	549	524	0	25
							604 9							
01	DELQ	PR	62766	-0-	62766	64938	250 1	44645	2	N	16246	16217	0	54
							17871 9							
02	96909	X	31971	-0-	-64938	-0-	291 1	24042	2	N	6944	6946	0	52
							7638 9							
*03	40052	X	24838	-0-	-15214	-0-	367 1	18705	2	N	5242	5185	0	109
							5766 9							
HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450														
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
SIMMONS UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 294511		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11581		PERF.11756 - 16500	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BOWERS UNIT			WELL #:		12H	RRCID -> 294514		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 10911		PERF.11017 - 18576	
10	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	18452 X	NO RPT	-0-	-18452	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
SIMMONS UNIT			WELL #:		8H	RRCID -> 294515		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11696 - 16466	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GULFTEX ENERGY, LLC			WELL #:		338751 1H	RRCID -> 289157		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13812 - 21350	
10	22568 X	16689	-0-	-5879	-0-	14833 967 9	2	889	4	N	879	946 1	588
11	20760 X	17798	-0-	-2962	-0-	15275 1031 9	2	1492	4	N	937	937 1	588
12	20956 X	16988	-0-	-3968	-0-	14556 965 9	2	1467	4	N	877	957 1	508
01	19158 X	16697	-0-	-2461	-0-	14338 979 9	2	1380	4	N	890	763 1	635
02	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	14285 898 9	2	1347	4	N	816	576 1	875
03	18383 X	15642	-0-	-2741	-0-	12695 924 9	2	2023	4	N	840	953 1	762
WFR			WELL #:		8H	RRCID -> 294123		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13872 - 21728	
08	0	149059	-0-	149059	149059	526 35588 9	1	112945	2	N	32353	31989 1	364
09	0	188516	-0-	188516	337575	1842 650 4	1	146369	2	N	36050	35826 1	588
10	0	141860	-0-	141860	479435	1414 163 4	1	109580	2	N	27912	28410 1	90
11	0	119929	-0-	119929	599364	3188 23441 9	1	93300	2	N	21310	21204 1	196
12	0	99029	-0-	99029	698393	3667 341 4	1	77178	2	N	16221	15801 1	616
*01	0	80405	-0-	80405	778798	3349 973 4	1	62391	2	N	12447	12570 1	493
*02	841180 X	62382	-0-	-778798	-0-	3829 5360 4	1	43389	2	N	8913	8711 1	695
03	219790 X	71539	-0-	-148251	-0-	2930 7043 4	1	50944	2	N	9656	9981 1	370

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544												
JAHN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13936	- 19359			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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							
03	83700	X	69808	-0-	-13892	-0-	438	1	62973	2	Y	5518	5511	0	285		
							327	4	6070	9							
JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13910	PERF.13705	- 19303			
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							
03	66836	X	54811	-0-	-12025	-0-	342	1	49151	2	Y	4603	4598	0	238		
							255	4	5063	9							
JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13814	PERF.13732	- 18153			
10	108097	X	33649	-0-	-74448	-0-	86	1	29706	2	Y	3443	3445	1	40		
							70	4	3787	9							
11	73470	X	31859	-0-	-41611	-0-	95	1	28007	2	Y	3286	3209	1	117		
							142	4	3615	9							
12	0		28254	-0-	28254	28254	121	1	24670	2	Y	2951	2958	1	110		
							217	4	3246	9							
01	53804	X	25550	-0-	-28254	-0-	103	1	22605	2	Y	2549	1729	0	50		
							38	4	2804	9				880 1			
02	26656	X	19979	-0-	-6677	-0-	94	1	17568	2	Y	2062	2005	0	107		
							49	4	2268	9							
03	29512	X	20815	-0-	-8697	-0-	128	1	18345	2	Y	2043	2044	0	106		
							95	4	2247	9							
MARATHON OIL EF LLC				WELL #:	525398	RRCID ->	285500	COMPL.	DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592			
FIVE STAR UNIT				1H													
10	21514	X	2422	-0-	-19092	-0-	1306	1	549	3	Y	464	381	1	223		
							57	4	510	9							
11	13350	X	7517	-0-	-5833	-0-	1999	1	4548	3	Y	790	576	1	437		
							101	4	869	9							
12	0		7633	-0-	7633	7633	2520	1	3915	3	Y	805	734	1	508		
							312	4	886	9							
01	0		4619	-0-	4619	12252	3780	1	39	4	Y	727	783	1	452		
							800	9									
02	17356	X	5104	-0-	-12252	-0-	4449	1	28	4	Y	570	716	1	306		
							627	9									
03	7781	X	3629	-0-	-4152	-0-	3226	1	54	4	Y	317	183	1	440		
							349	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC KLOESEL UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	1H	RRCID -> 285748	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13221 - 20828	CNTY: KARNES
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16647 X	6063	-0-	-10584	-0-	1222 1	4183 3	Y	505	371 1	286
11	16110 X	13467	-0-	-2643	-0-	102 4	556 9	Y	1031	575 1	742
12	0	7999	-0-	7999	7999	839 1	11211 3	Y	1081	1 0	724
01	0	3825	-0-	3825	11824	283 4	1134 9	Y	631	1085 1	270
02	27530 X	15706	-0-	-11824	-0-	1322 1	5123 3	Y	2350	2300 1	320
03	13919 X	9474	-0-	-4445	-0-	365 4	1189 9	Y	1904	1876 1	348
						1171 1	1701 3	Y			
						259 4	694 9	Y			
						1859 1	11250 3	Y			
						12 4	2585 9	Y			
						2059 1	5321 3	Y			
						2094 9					

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID -> 285756	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12676	PERF.12905 - 16703	
10	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	588 1	987 3	Y	348	349 0	11
11	3270 X	961	-0-	-2309	-0-	5 4	383 9	Y	321	317 0	15
12	3379 X	836	-0-	-2543	-0-	490 1	115 3	Y	306	310 0	11
01	3379 X	779	-0-	-2600	-0-	3 4	353 9	Y	333	333 0	11
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	451 1	34 3	Y	207	206 0	12
03	1953 X	438	-0-	-1515	-0-	14 4	337 9	Y	235	237 0	10
						405 1	1 3	Y			
						7 4	366 9	Y			
						292 1	1052 3	Y			
						6 4	228 9	Y			
						177 1	2 4	Y			
						259 9					

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID -> 285757	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12858 - 16553	
10	0	3592	-0-	3592	3592	750 1	2406 3	Y	390	388 0	13
11	0	3637	-0-	3637	7229	7 4	429 9	Y	371	366 0	18
12	0	3991	-0-	3991	11220	846 1	2377 3	Y	337	343 0	12
01	0	3812	-0-	3812	15032	6 4	408 9	Y	270	273 0	9
02	16048 X	1016	-0-	-15032	-0-	705 1	2893 3	Y	-0-	9 0	-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	22 4	371 9	Y	-0-		-0-
						521 1	2985 3	Y			
						9 4	297 9	Y			
						123 1	891 3	Y			
						2 4		Y			

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID -> 285856	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH 13262	PERF.13327 - 18702	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	2H	RRCID -> 285862	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13540 - 17952	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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						
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
03	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						
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
03	T. A.	35	-0-	35	35	26	4	9	9	Y	8					545
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508						
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							
03	2604 X	1980	-0-	-624	-0-	301	1	1271	3	Y	368	379	0			15
						3	4	405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT 'B'														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 525398 WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	586 1	420 3	Y		275	280 0			11
						7 4	303 9							
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194														
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							
03	1953 X	1423	-0-	-530	-0-	549 1	612 3	Y		233	237 0			9
						6 4	256 9							
BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784														
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							
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	880 1	4518 3	Y		513	516 0			21
						10 4	564 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HAMILTON			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
			2H		RRCID -> 285884	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL	DEPTH 11993	PERF.12205	- 16272							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1767 X	1047	-0-	-720	-0-		314 1	4 4	541 3	188 9	Y	171	205 0				9
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		1215 1	28 4	1753 3	431 9	Y	392	387 0				14
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		1143 1	69 4	1623 3	468 9	Y	425	423 0				16
01	2356 X	1788	-0-	-568	-0-		1085 1	83 4	205 3	415 9	Y	377	380 0				13
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		848 1	42 4	923 3	736 9	Y	669	652 0				30
03	3534 X	2153	-0-	-1381	-0-		1372 1	67 4	189 3	525 9	Y	477	487 0				20
HEMBY UNIT 'A'			WELL #:		1H	RRCID -> 285934	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12896	- 18643						
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		790 1	7 4	3137 3	1023 9	Y	930	921 0				30
11	4740 X	4214	-0-	-526	-0-		761 1	5 4	2423 3	1025 9	Y	932	918 0				44
12	4898 X	3942	-0-	-956	-0-		566 1	18 4	2446 3	912 9	Y	829	844 0				29
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-		495 1	8 4	4417 3	1504 9	Y	1367	1353 0				43
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-		435 1	8 4	770 3	1218 9	Y	1107	1085 0				65
03	4960 X	2437	-0-	-2523	-0-		621 1	7 4	988 3	821 9	Y	746	781 0				30
HEMBY UNIT 'A'			WELL #:		2H	RRCID -> 285935	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12896	- 18541						
10	5208 X	2134	-0-	-3074	-0-		723 1	6 4	1003 3	402 9	Y	365	364 0				12
11	2880 X	926	-0-	-1954	-0-		586 1	4 4	35 3	301 9	Y	274	273 0				13
12	2976 X	2068	-0-	-908	-0-		902 1	29 4	705 3	432 9	Y	393	392 0				14
01	2387 X	1820	-0-	-567	-0-		682 1	11 4	753 3	374 9	Y	340	343 0				11
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		663 1	13 4	72 3	318 9	Y	289	283 0				17
03	2139 X	1945	-0-	-194	-0-		627 1	7 4	942 3	369 9	Y	335	338 0				14
HEMBY UNIT 'A'			WELL #:		3H	RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 12764	PERF.12945	- 18761						
10	DLQ G-10	797	-0-	797	1974		609 1	5 4	183 3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	776	-0-	776	2750		621 1	4 4	151 3		Y	-0-					-0-
12	0	481	-0-	481	3231		438 1	14 4	29 3		Y	-0-					-0-
01	0	447	-0-	447	3678		430 1	7 4	10 3		Y	-0-					-0-
02	100 N	-0-	-0-	-100	3578						Y	-0-					-0-
03	T. A.	2232	-0-	2232	5810		466 1	5 4	1759 3	2 9	Y	2	2 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175														
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	
10	2108 X	763	-0-	-1345	-0-	165 1	11 3	586 9	Y	533	536 0		17	
11	2040 X	1154	-0-	-886	-0-	333 1	115 3	704 9	Y	640	627 0		30	
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	760 1	2173 3	672 9	Y	611	620 0		21	
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	325 1	563 3	597 9	Y	543	547 0		17	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	134 1	1 3	543 9	Y	494	482 0		29	
03	2914 X	748	-0-	-2166	-0-	149 1	4 3	593 9	Y	539	546 0		22	
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207														
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	94 1	30 3	1168 9	Y	1062	1067 0		35	
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	94 1	19 3	1217 9	Y	1106	1089 0		52	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	157 1	16 3	1271 9	Y	1155	1167 0		40	
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	245 1	622 3	1152 9	Y	1047	1054 0		33	
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	363 1	3 3	532 9	Y	484	488 0		29	
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	540 1	4606 3	514 9	Y	467	477 0		19	
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223														
10	8308 X	6973	-0-	-1335	-0-	720 1	5378 3	869 9	Y	790	783 0		26	
11	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	893 1	6382 3	782 9	Y	711	703 0		34	
12	7347 X	6253	-0-	-1094	-0-	653 1	5119 3	460 9	Y	418	437 0		15	
01	7006 X	1000	-0-	-6006	-0-	360 1	7 3	627 9	Y	570	567 0		18	
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	677 1	1502 3	528 9	Y	480	470 0		28	
03	8339 X	6045	-0-	-2294	-0-	589 1	4958 3	491 9	Y	446	456 0		18	
HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691														
10	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	663 1	431 3	360 9	Y	327	330 0		11	
11	1530 N	932	-0-	-598	-0-	438 1	231 3	260 9	Y	236	236 0		11	
12	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	541 1	229 3	392 9	Y	356	355 0		12	
01	1457 N	694	-0-	-763	-0-	461 1	1 3	224 9	Y	204	210 0		6	
02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	401 1	8 4	274 9	Y	249	240 0		15	
03	1457 X	1331	-0-	-126	-0-	551 1	481 3	293 9	Y	266	270 0		11	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
										WELL #: 1H		RRCID -> 285950	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HENDERSON										WELL #: 2H		RRCID -> 285951	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147		
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										
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	114	1			-0-			
HENDERSON										WELL #: 4H		RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908		
10	899 N	595	-0-	-304	-0-	540	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-			
						28	4												
11	0	414	-0-	414	414	342	1	31	4	Y	37	28	1			9			
						41	9												
12	0	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-	9	1			-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-			
HENDERSON										WELL #: 5H		RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887		
10	682 N	563	-0-	-119	-0-	197	1	10	4	Y	324	235	1			89			
						356	9												
11	0	525	-0-	525	525	242	1	22	4	Y	237	268	1			58			
						261	9												
12	0	430	-0-	430	955	179	1	52	4	Y	181	175	1			64			
						199	9												
01	0	648	-0-	648	1603	248	1	1	3	Y	312	310	1			66			
						56	4	343	9										
02	2280 N	677	-0-	-1603	-0-	233	1	1	3	Y	367	346	1			87			
						39	4	404	9										
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	780	1	7	3	Y	261	297	1			51			
						51	4	287	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	6H	RRCID ->	285954	COMPL.	DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH 13377	PERF.13796	-	18112	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0		388	-0-	388	388	208 1 11 4	8 3 161 9	Y		146	106 1		40	
11	0		30	-0-	30	418	2 1 8 1	28 3 55 3	Y		-0- 40	40 1 26 1		-0- 14	
12	0		109	-0-	109	527	2 4	44 9							
01	0		-0-	-0-	-0-	527			Y		-0-	14 1		-0-	
02	527 N		-0-	-0-	-527	-0-			Y		-0-			-0-	
03	124 N		-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-	
HENDERSON				WELL #:	7H	RRCID ->	285995	COMPL.	DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH 13343	PERF.13857	-	17924	
10	DLQ G-10		546	-0-	546	546	344 1 184 9	18 4	Y		167	121 1		46	
11	DLQ G-10		241	-0-	241	787	154 1 73 9	14 4	Y		66	96 1		16	
12	DLQ G-10		375	-0-	375	1162	235 1 72 9	68 4	Y		65	58 1		23	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162			Y		-0-	23 1		-0-	
02	1162 N		-0-	-0-	-1162	-0-			Y		-0-			-0-	
03	2793 N		2793	-0-	-0-	-0-	414 1 27 4	1868 3 484 9	Y		440	354 1		86	
HENDERSON				WELL #:	8H	RRCID ->	285996	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.13865	-	18053	
10	4464 X		3610	-0-	-854	-0-	565 1 29 4	2465 3 551 9	Y		501	432 1		137	
11	0		3755	-0-	3755	3755	707 1 63 4	2556 3 429 9	Y		390	432 1		95	
12	0		4306	-0-	4306	8061	749 1 216 4	2843 3 498 9	Y		453	388 1		160	
01	0		12100	-0-	12100	20161	995 1 226 4	10560 3 319 9	Y		290	389 1		61	
02	23601 X		3440	-0-	-20161	-0-	349 1 59 4	2632 3 400 9	Y		364	339 1		86	
03	7248 X		7248	-0-	-0-	-0-	924 1 61 4	5876 3 387 9	Y		352	369 1		69	
HENDERSON				WELL #:	9H	RRCID ->	285998	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13264	PERF.13696	-	18049	
10	5394 X		4663	-0-	-731	-0-	506 1 26 4	3104 3 1027 9	Y		934	786 1		256	
11	0		3334	-0-	3334	3334	535 1 48 4	2136 3 615 9	Y		559	679 1		136	
12	0		3922	-0-	3922	7256	219 1 63 4	2781 3 859 9	Y		781	641 1		276	
01	0		4320	-0-	4320	11576	833 1 190 4	2673 3 624 9	Y		567	723 1		120	
02	15503 X		3927	-0-	-11576	-0-	386 1 65 4	2612 3 864 9	Y		785	719 1		186	
03	4650 X		3913	-0-	-737	-0-	591 1 39 4	2461 3 822 9	Y		747	787 1		146	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	556 1	2488 3	29 4	501 9	Y	455	393 1		125
11	0	2754	-0-	2754	2754	715 1	1708 3	64 4	267 9	Y	243	309 1		59
12	0	3032	-0-	3032	5786	591 1	1896 3	171 4	374 9	Y	340	279 1		120
01	0	1358	-0-	1358	7144	220 1	798 3	50 4	290 9	Y	264	328 1		56
02	9297 X	2153	-0-	-7144	-0-	179 1	1555 3	30 4	389 9	Y	354	326 1		84
03	3565 X	1055	-0-	-2510	-0-	422 1	2 3	28 4	603 9	Y	548	525 1		107
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318														
10	6572 X	5749	-0-	-823	-0-	820 1	3716 3	341 4	872 9	Y	793	756 1		114
11	6060 X	4404	-0-	-1656	-0-	818 1	2600 3	273 4	713 9	Y	648	658 1		104
12	6262 X	5714	-0-	-548	-0-	702 1	3722 3	323 4	967 9	Y	879	791 1		192
01	6262 X	5515	-0-	-747	-0-	787 1	3309 3	467 4	952 9	Y	865	941 1		116
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	634 1	3255 3	398 4	803 9	Y	730	692 1		154
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	726 1	3710 3	317 4	999 9	Y	908	1000 1		62
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943														
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	103 1	1726 3	1 4	276 9	Y	251	304 0		13
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	85 1	1217 3	2 4	400 9	Y	364	364 0		13
12	2449 N	1765	-0-	-684	-0-	111 1	1383 3	7 4	264 9	Y	240	244 0		9
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	133 1	1977 3	10 4	303 9	Y	275	274 0		10
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	111 1	1886 3	6 4	251 9	Y	228	228 0		10
03	2108 X	2047	-0-	-61	-0-	115 1	1670 3	6 4	256 9	Y	233	233 0		10
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981														
10	3131 X	2444	-0-	-687	-0-	121 1	2031 3	2 4	290 9	Y	264	282 0		14
11	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	185 1	2622 3	4 4	14 9	Y	13	27 0		-0-
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	208 1	2577 3	13 4	464 9	Y	422	406 0		16
01	2449 X	2387	-0-	-62	-0-	128 1	1894 3	10 4	355 9	Y	323	328 0		11
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	1 4	70 9	Y	64	72 0		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
SHINER UNIT C			WELL #:		1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL	DEPTH 12632	PERF.12781	- 19616	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	449 N		449	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	248 3 183 9	Y	166	164 0	2

THOMAS DUHON UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL	DEPTH 12866	PERF.13400	- 18301	
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
03	9 N		9	-0-	-0-	-0-	7 4	2 9	Y	2		486

LESKE-LOTT UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL	DEPTH 13174	PERF.13643	- 18282	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DEWBRE-JOHNSON UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192	
10	4464 X		1562	-0-	-2902	-0-	12 1 17 9	1533 3	N	15		165
11	0		1112	-0-	1112	1112	9 1 1 4	1092 3 10 9	N	9		174
12	0		535	-0-	535	1647	4 1 1 4	529 3 1 9	N	1		175
01	0		2172	-0-	2172	3819	18 1 7 9	2147 3	N	6		181
02	7405 X		3586	-0-	-3819	-0-	30 1 1 4	3555 3	N	-0-		181
03	1985 X		1985	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	1968 3	N	-0-		181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286290	COMPL.	DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.13165	- 18406
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5642 X	3753	-0-	-1889	-0-		734	1	1811	3	Y	821	782	1	118
							305	4	903	9					
11	5220 X	3450	-0-	-1770	-0-		757	1	1692	3	Y	680	689	1	109
							253	4	748	9					
12	4030 X	3421	-0-	-609	-0-		578	1	1938	3	Y	582	564	1	127
							265	4	640	9					
01	3751 X	3332	-0-	-419	-0-		696	1	1517	3	Y	642	683	1	86
							413	4	706	9					
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-		558	1	697	3	Y	345	358	1	73
							350	4	380	9					
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		654	1	683	3	Y	273	327	1	19
							285	4	300	9					
WYCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	286291	COMPL.	DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13664	- 16460
10	2201 X	2074	-0-	-127	-0-		756	1	1178	3	Y	92	78	1	25
							39	4	101	9					
11	0	726	-0-	726	726		524	1	47	4	Y	141	132	1	34
							155	9							
12	0	1407	-0-	1407	2133		269	1	801	3	Y	235	186	1	83
							78	4	259	9					
01	0	2470	-0-	2470	4603		601	1	1502	3	Y	209	248	1	44
							137	4	230	9					
02	9148 X	4545	-0-	-4603	-0-		541	1	3580	3	Y	303	275	1	72
							91	4	333	9					
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		775	1	2438	3	Y	160	201	1	31
							51	4	176	9					
TURNBULL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL.	DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286321	COMPL.	DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13708	- 18333
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL.	DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.13136	- 21748
10	13702 X	166	-0-	-13536	-0-		3	1	107	3	Y	27			347
							26	4	30	9					
11	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-		10595	3	571	4	Y	2943	2789	1	501
							3237	9							
12	0	5276	-0-	5276	5276		140	1	3877	3	Y	919	1127	1	293
							248	4	1011	9					
01	0	5377	-0-	5377	10653		108	1	2697	3	Y	2137	2046	1	384
							221	4	2351	9					
02	13248 X	2595	-0-	-10653	-0-		65	1	859	3	Y	1340	1513	1	211
							197	4	1474	9					
03	14880 X	2518	-0-	-12362	-0-		67	1	967	3	Y	1194	1052	1	353
							171	4	1313	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GREIVE UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-			2281 1	5284 3	Y		1664	1331 1	625
								165 4	1830 9					
11	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-			2700 1	6671 3	Y		2008	2118 1	515
								209 4	2209 9					
12	0	12435	-0-	12435	12435			2679 1	7665 3	Y		1610	1625 1	500
								320 4	1771 9					
01	0	10942	-0-	10942	23377			2697 1	5830 3	Y		1914	2216 1	198
								310 4	2105 9					
02	35902 X	12525	-0-	-23377	-0-			2278 1	8193 3	Y		1624	1481 1	341
								268 4	1786 9					
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-			2580 1	9213 3	Y		1667	1712 1	296
								297 4	1834 9					
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024														
10	9083 X	6900	-0-	-2183	-0-			982 1	3734 3	Y		1892	1862 1	265
								103 4	2081 9					
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-			730 1	3694 3	Y		2554	2085 1	734
								84 4	2809 9					
12	0	4240	-0-	4240	4240			752 1	1615 3	Y		1592	1869 1	457
								122 4	1751 9					
01	0	2949	-0-	2949	7189			1067 1	48 4	Y		1667	1557 1	567
								1834 9						
02	14137 X	6948	-0-	-7189	-0-			913 1	3811 3	Y		1915	2275 1	207
								117 4	2107 9					
03	7564 X	5003	-0-	-2561	-0-			1166 1	2105 3	Y		1455	1439 1	223
								131 4	1601 9					
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336														
10	0	14295	-0-	14295	14295			1269 1	10852 3	Y		1496	1428 1	215
								528 4	1646 9					
11	0	13398	-0-	13398	27693			1330 1	10287 3	Y		1215	1235 1	195
								444 4	1337 9					
12	0	13257	-0-	13257	40950			1087 1	9963 3	Y		1552	1408 1	339
								500 4	1707 9					
01	0	12572	-0-	12572	53522			1162 1	9129 3	Y		1446	1592 1	193
								690 4	1591 9					
02	65530 X	12008	-0-	-53522	-0-			1003 1	8827 3	Y		1408	1305 1	296
								629 4	1549 9					
03	14291 X	12620	-0-	-1671	-0-			1053 1	9423 3	Y		1532	1723 1	105
								459 4	1685 9					
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901														
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					
03	13392 X	10602	-0-	-2790	-0-			1114 1	7761 3	Y		1128	1280 1	77
								486 4	1241 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
COMANCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	288396	COMPL.	DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.13105	-	23718
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	11315	X	4398	-0-	-6917	-0-	922	1	3372	3	Y	-0-	95	1	523
							104	4							
*02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	Y	392	894	1	21
							17	4	431	9					
03	5797	X	2345	-0-	-3452	-0-	84	1	576	3	Y	1506	1473	1	54
							28	4	1657	9					

HEMBY UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	288628	COMPL.	DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH	12827	PERF.12852	-	18545
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					
03	3100	N	1011	-0-	-2089	8841	439	1	3	3	Y	513	500	0	21
							5	4	564	9					

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288733	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.13159	-	18710
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					
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	127	1	2202	3	Y	617	635	0	111
							69	4	679	9					

GOS				WELL #:	1H	RRCID ->	288748	COMPL.	DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089	-	23702
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							
03	39246	X	25753	-0-	-13493	-0-	3	1	23999	3	N	1592	1703	1	206
							1751	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	288784	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070	-	21603	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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										
03	24304 X	19717	-0-	-4587	-0-	2494	1	16099	3	Y	1022	1060	1			160	
						1124	9										
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID	->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265	-	21389	
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								
03	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	2	1	23670	3	N	2094	2024	1			449	
						284	4	2303	9								
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID	->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841	-	18575	
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										
03	3100 N	435	-0-	-2665	1473	351	1	3	3	Y	70	76	0			3	
						4	4	77	9								
DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073	-	15994	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	218	-0-	218	218	1	1	17	3	Y	182	181	0			1	
						200	9										
02	281 X	63	-0-	-218	-0-	1	1	16	3	Y	42	42	0			1	
						46	9										
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52	52	0	1	1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-FENNER UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	1H	RRCID -> 289125	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.11914 - 17044	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	32 1	566 3	1 4	879 9	Y	799	802 0				2
11	0	1451	-0-	1451	1451	27 1	468 3	1 4	955 9	Y	868	863 0	1 1			6
12	0	1702	-0-	1702	3153	20 1	360 3	3 4	1319 9	Y	1199	1200 0				5
01	0	699	-0-	699	3852	17 1	355 3	1 4	326 9	Y	296	300 0				1
02	2800 N	629	-0-	-2171	1681	17 1	334 3	278 9		Y	253	250 0				4
03	2400 N	719	-0-	-1681	-0-	22 1	461 3	1 4	235 9	Y	214	215 0	2 1			1

PFEIFER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAESKE-ECKOLS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH 12281	PERF.12638 - 16910						
10	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	494 1	5 3	6 4	623 9	Y	566	572 0				7
11	0	4734	-0-	4734	4734	300 1	318 3	21 4	4095 9	Y	3723	3681 0				49
12	0	5589	-0-	5589	10323	487 1	1298 3	38 4	3766 9	Y	3424	3403 0				70
01	0	4398	-0-	4398	14721	384 1	203 3	9 4	3802 9	Y	3456	3453 0				73
02	17307 X	2586	-0-	-14721	-0-	150 1	224 3	3 4	2209 9	Y	2008	2039 0				42
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	560 1	2580 3	14 4	4807 9	Y	4370	4365 0				47

TURNBULL UNIT A				WELL #:	11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437						
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	328 1	11 3	3 4	19 9	Y	17	18 0				-0-
11	0	146	-0-	146	146	43 1	1 4	102 9		Y	93	92 0				1
12	0	422	-0-	422	568	341 1	14 4	67 9		Y	61	61 0				1
01	0	262	-0-	262	830	138 1	2 4	122 9		Y	111	110 0				2
02	1120 N	290	-0-	-830	-0-	37 1	1 4	252 9		Y	229	228 0				3
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	424 1	10 3	5 4	552 9	Y	502	499 0				6

BUEHRING UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125 - 17254						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT E			WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11875 - 16702			
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	
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-	
03	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				
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								
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	1 1	12 3	Y	153	152 0	2 1		1	
						168 9								

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 501H	RRCID -> 289286	COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909		PERF.13109 - 17352				
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							
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	151 1	857 3	Y	366	410 0			66	
						81 4	403 9							

TURNBULL UNIT A				WELL #: 10H	RRCID -> 289308	COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338		PERF.11850 - 17593				
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							
03	19902 X	7697	-0-	-12205	-0-	588 1	6397 3	Y	640	641 0			8	
						8 4	704 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	183 1	4 3	Y	27
						2 4	30 9		27 0
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	4 1	30 9	Y	27 0
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	91 1	2 4	Y	84 83 0
						92 9			
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	272 1	2 3	Y	56 56 0
						3 4	62 9		
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425	
								PERF.11500 - 18032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188	
								PERF.12750 - 14969	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019	
								PERF.13323 - 17973	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052	
								PERF.13117 - 18384	
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	577 1	4388 3	Y	480 451 0
						62 4	528 9		
11	3030 X	2094	-0-	-936	-0-	98 1	1667 3	Y	283 301 0
						18 4	311 9		
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	227 1	3005 3	Y	631 508 0
						44 4	694 9		
01	5549 X	4091	-0-	-1458	-0-	169 1	3317 3	Y	493 613 0
						63 4	542 9		
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	102 1	2292 3	Y	214 243 0
						26 4	235 9		
03	5549 X	4104	-0-	-1445	-0-	183 1	3218 3	Y	549 524 0
						99 4	604 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF MAD KING UNIT			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
						1H	RRCID -> 289918	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH 13346	PERF.13471	- 21536					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	26660 X	14444	-0-	-12216	-0-		1532 13	1 4	11395 1504	3 9	Y	1367	77	0	1079	1	332
11	25800 X	12155	-0-	-13645	-0-		1496 116	1 4	9144 1399	3 9	Y	1272	1325	1			279
12	0	6857	-0-	6857	6857		950 22	1 4	4833 1052	3 9	Y	956	81	0	905	1	249
01	0	16652	-0-	16652	23509		2090 13	1 4	13304 1245	3 9	Y	1132	1092	1			289
02	40048 X	16539	-0-	-23509	-0-		2232 1775	1 9	12532	3	Y	1614	301	0	1344	1	258
03	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-		2165 1986	1 9	13973	3	Y	1805	400	0	1443	1	220
HENDERSON					WELL #:	17H	RRCID -> 291347	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL	DEPTH 13360	PERF.13854	- 18875					
10	59892 X	34933	-0-	-24959	-0-		2032 104	1 4	30795 2002	3 9	Y	1820	1520	1			499
11	0	36090	-0-	36090	36090		2921 263	1 4	30908 1998	3 9	Y	1816	1873	1			442
12	0	34668	-0-	34668	70758		2617 755	1 4	29821 1475	3 9	Y	1341	1309	1			474
01	0	29998	-0-	29998	100756		2432 553	1 4	26079 934	3 9	Y	849	1143	1			180
02	127148 X	26392	-0-	-100756	-0-		2225 374	1 4	22365 1428	3 9	Y	1298	1171	1			307
03	37293 X	26627	-0-	-10666	-0-		2286 150	1 4	22897 1294	3 9	Y	1176	1253	1			230
HENDERSON					WELL #:	16H	RRCID -> 291490	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL	DEPTH 13402	PERF.13944	- 18941					
10	53537 X	29863	-0-	-23674	-0-		1785 92	1 4	26209 1777	3 9	Y	1615	1337	1			443
11	0	31367	-0-	31367	31367		2670 240	1 4	27174 1283	3 9	Y	1166	1325	1			284
12	0	28277	-0-	28277	59644		2303 665	1 4	24126 1183	3 9	Y	1075	979	1			380
01	0	29275	-0-	29275	88919		2258 514	1 4	24088 2415	3 9	Y	2195	2110	1			465
02	113112 X	24193	-0-	-88919	-0-		2105 353	1 4	20452 1283	3 9	Y	1166	1355	1			276
03	32426 X	24574	-0-	-7852	-0-		2149 141	1 4	20909 1375	3 9	Y	1250	1281	1			245
SHINER-SCULLY SA					WELL #:	1H	RRCID -> 292564	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL	DEPTH 12463	PERF.13211	- 20409					
10	54157 X	24949	-0-	-29208	-0-		2597 570	1 4	17028 4754	3 9	Y	4322	4244	1			312
11	45990 X	25235	-0-	-20755	-0-		2515 352	1 4	17263 5105	3 9	Y	4641	4490	1			463
12	0	19368	-0-	19368	19368		1294 377	1 4	13505 4192	3 9	Y	3811	4041	1			233
01	0	18926	-0-	18926	38294		942 476	1 4	13715 3793	3 9	Y	3448	3387	1			294
02	50837 X	12543	-0-	-38294	-0-		673 205	1 4	8461 3204	3 9	Y	2913	2867	1			340
03	26071 X	20148	-0-	-5923	-0-		1151 367	1 4	15565 3065	3 9	Y	2786	2940	1			186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SCULLY SA1 UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID ->	293175	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13211 -	20409					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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									
03	33620 X	33620	-0-	-0-		-0-	1824	1	24579	3		Y	6033	6213	1			404	
							581	4	6636	9									

SCULLY SA2 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293176	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.13105 -	22371					
*10	45593 X	45593	-0-	-0-		-0-	4851	1	32236	3		Y	6796	6608	1			490	
							1030	4	7476	9									
*11	42220 X	42220	-0-	-0-		-0-	4274	1	29577	3		Y	7072	6856	1			706	
							590	4	7779	9									
*12	33558 X	33558	-0-	-0-		-0-	2312	1	24293	3		Y	5708	6065	1			349	
							674	4	6279	9									
*01	54426 X	54426	-0-	-0-		-0-	2920	1	42535	3		Y	6814	6582	1			581	
							1476	4	7495	9									
*02	35476 X	28370	-0-	-7106		-0-	1608	1	20089	3		Y	5621	5545	1			657	
							490	4	6183	9									
03	39277 X	26356	-0-	-12921		-0-	1451	1	19531	3		Y	4465	4823	1			299	
							462	4	4912	9									

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294318	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12354 -	17552					
*10	53568 X	NO RPT	-0-	-53568		-0-					N	NO RPT						-0-	
*11	51840 X	NO RPT	-0-	-51840		-0-					N	NO RPT						-0-	
*12	53568 X	NO RPT	-0-	-53568		-0-					N	NO RPT						-0-	
*01	53568 X	NO RPT	-0-	-53568		-0-					N	NO RPT						-0-	
*02	48384 X	NO RPT	-0-	-48384		-0-					N	NO RPT						-0-	
*03	53568 X	NO RPT	-0-	-53568		-0-					N	NO RPT						-0-	

CHEER UNIT				WELL #:		RRCID ->	294339	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13212 -	16934				
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

CHEER UNIT				WELL #:		RRCID ->	294352	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12710 -	18417				
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294409	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278 -	17592					
*10	29512 X	NO RPT	-0-	-29512		-0-					N	NO RPT						-0-	
*11	28560 X	NO RPT	-0-	-28560		-0-					N	NO RPT						-0-	
*12	29512 X	NO RPT	-0-	-29512		-0-					N	NO RPT						-0-	
*01	29512 X	NO RPT	-0-	-29512		-0-					N	NO RPT						-0-	
*02	26656 X	NO RPT	-0-	-26656		-0-					N	NO RPT						-0-	
*03	29512 X	NO RPT	-0-	-29512		-0-					N	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY				//CONT.//	27135 750 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID ->	293324	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	13792	PERF.14202	- 19945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	163463	-0-	163463	271187	652 1 3469 9	159342	2	Y	3154	2928	1			301
11	SHUT IN	124164	-0-	124164	395351	633 1 2878 9	120653	2	Y	2616	2846	1			71
12	SHUT IN	103186	-0-	103186	498537	657 1 2514 9	100015	2	Y	2285	2001	1			355
01	581156 X	82619	-0-	-498537	-0-	658 1 2244 9	79717	2	Y	2040	2090	1	2	8	303
02	87836 X	63316	-0-	-24520	-0-	551 1 1693 9	61072	2	Y	1539	1640	1	8	8	194
03	97247 X	60771	-0-	-36476	-0-	574 1 1847 9	58350	2	Y	1679	1450	1	210	8	213
BUTTERFLY				WELL #:	2H	RRCID ->	293328	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	14165	PERF.14827	- 20210	
10	SHUT IN	282021	-0-	282021	500523	1158 1 1792 9	279071	2	Y	1629	1555	1			160
11	SHUT IN	212225	-0-	212225	712748	1124 1 855 9	210246	2	Y	777	914	1			23
12	SHUT IN	168903	-0-	168903	881651	1119 1 615 9	167169	2	Y	559	494	1			88
01	1018395 X	136744	-0-	-881651	-0-	1121 1 389 9	135234	2	Y	354	386	1			56
02	158648 X	103506	-0-	-55142	-0-	923 1 256 9	102327	2	Y	233	258	1	1	8	30
03	175646 X	97382	-0-	-78264	-0-	945 1 224 9	96213	2	Y	204	181	1	26	8	27
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BOENING UNIT				WELL #:	781915 A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	13469	PERF.13520	- 18622	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:	884566 4H	RRCID ->	277330	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.12268	- 17585	
10	8864 X	3251	-0-	-5613	-0-	153 1 5 4	2443	3	Y	591	526	1			382
11	0	2151	-0-	2151	2151	94 1 17 4	1406	3	Y	576	445	1			513
12	3937 X	1491	-0-	-2446	-0-	85 1 25 4	1026	2	Y	323	389	0			447
*01	4092 X	2019	-0-	-2073	-0-	191 1 23 4	1167	2	Y	580	522	1			505
*02	DLQ G-10	2158	-0-	2158	2158	369 1 11 4	815	2	Y	875	927	1			453
*03	DLQ G-10	2021	-0-	2021	4179	384 1 9 4	841	2	Y	715	516	1			652

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// WELL #:	27135 750 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					RRCID ->	285614	COMPL.	DATE 06/24/2014	TOTAL	DEPTH 12146	PERF.12021	- 18052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	0	3420	-0-	3420	9939	130 400	1 4	2070 820	3 9	Y	745	813 1	5		
11	0	2050	-0-	2050	11989	99 435	1 4	1479 37	3 9	Y	34	34 1	5		
12	3100 N	1865	-0-	-1235	10754	139 41	1 4	1679 6	2 9	Y	5	5 1	5		
*01	19314 X	8560	-0-	-10754	-0-	955 121	1 4	6257 1227	2 9	Y	1115	1112 1	8		
*02	DLQ G-10	9760	-0-	9760	9760	910 75	1 4	7212 1563	2 9	Y	1421	1412 1	17		
*03	20118 X	10358	-0-	-9760	-0-	1119 71	1 4	7880 1288	2 9	Y	1171	1176 1	12		
HAUGLUM				WELL #:	12H	RRCID ->	285742	COMPL.	DATE 01/14/2014	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12020	- 17205		
10	0	526	-0-	526	1208	19 1	1 4	302 204	3 9	Y	185	177 1	44		
11	0	608	-0-	608	1816	23 4	1 4	347 234	3 9	Y	213	208 1	49		
12	1816 N	-0-	-0-	-1816	-0-					Y	158	170 1	37		
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	581 13	1 4	234 145	2 9	Y	132	124 1	45		
*02	DLQ G-10	747	-0-	747	747	615 130	1 9	2 9	4	Y	118	143 1	20		
*03	1693 N	946	-0-	-747	-0-	525 6	1 4	263 152	2 9	Y	138	126 1	32		
HAUGLUM A				WELL #:	2H	RRCID ->	285743	COMPL.	DATE 10/31/2013	TOTAL	DEPTH 12278	PERF.12119	- 19280		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
HAUGLUM B				WELL #:	2H	RRCID ->	285745	COMPL.	DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH 11961	PERF.11980	- 14202		
10	0	20794	-0-	20794	20794	855 28	1 4	13635 6276	3 9	Y	5705	5746 1	6		
11	0	18269	-0-	18269	39063	775 140	1 4	11634 5720	3 9	Y	5200	5146 1	60		
12	55426 X	16363	-0-	-39063	-0-	831 246	1 4	10042 5244	2 9	Y	4767	4751 1	76		
*01	26195 X	13625	-0-	-12570	-0-	842 140	1 4	7442 5201	2 9	Y	4728	4763 1	41		
*02	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670	664 52	1 4	4976 3978	2 9	Y	3616	3605 1	52		
*03	23064 X	13394	-0-	-9670	-0-	966 65	1 4	7295 5068	2 9	Y	4607	4600 1	59		

PAGE: 427

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285750		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2015					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2100	-0-	-0-	2100		5879	44	1	709	3	Y	1224	1232	1			-0-
								1	4	1346	9							
11	0	1896	-0-	-0-	1896		7775	42	1	627	3	Y	1108	1096	1			12
								8	4	1219	9							
12	3100 N	1991	-0-	-0-	-1109		6666	54	1	654	2	Y	1152	1137	1			27
								16	4	1267	9							
*01	3100 N	1866	-0-	-0-	-1234		5432	624	1	1	2	Y	1119	1136	1			10
								10	4	1231	9							
*02 DLQ	G-10	1614	-0-	-0-	1614		7046	552	1	3	2	Y	958	955	1			13
								5	4	1054	9							
*03	3100 N	1683	-0-	-0-	-1417		5629	588	1	4	4	Y	992	997	1			8
								1091	9									

HAUGLUM					WELL #:	7H	RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015					TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791					
10	0	-0-	-0-	-0-		3540						Y	1286	1294	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		3540						Y	1163	1151	1			12
12	3100 N	1443	-0-	-0-	-1657	1883		12	1	151	2	Y	1160	1145	1			27
								4	4	1276	9							
*01	3100 N	1749	-0-	-0-	-1351		532	24	1	511	2	Y	1095	1112	1			10
								9	4	1205	9							
*02 DLQ	G-10	1501	-0-	-0-	1501		2033	21	1	451	2	Y	932	930	1			12
								4	4	1025	9							
*03	3100 N	1534	-0-	-0-	-1566		467	23	1	440	2	Y	970	974	1			8
								4	4	1067	9							

HAUGLUM					WELL #:	10H	RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013					TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564					
10	10995 X	10995	-0-	-0-		-0-		405	1	6456	3	N	3746	3935	1			5
								13	4	4121	9							
11	8663 X	8663	-0-	-0-		-0-		335	1	5032	3	N	2942	2914	1			33
								60	4	3236	9							
12	6629 X	6629	-0-	-0-		-0-		305	1	3679	2	N	2323	2298	0			58
								90	4	2555	9							
01	6131 X	6131	-0-	-0-		-0-		163	1	3401	2	N	2279	2304	1			33
								60	4	2507	9							
02	4367 X	4367	-0-	-0-		-0-		118	1	2522	2	N	1548	1559	1			22
								24	4	1703	9							
03	3826 X	3826	-0-	-0-		-0-		114	1	2217	2	N	1342	1353	1			11
								19	4	1476	9							

HAUGLUM					WELL #:	11H	RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014					TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503					
10	0	3821	-0-	-0-	3821		10783	153	1	2434	3	Y	1117	1085	1			272
								5	4	1229	9							
11	0	3015	-0-	-0-	3015		13798	127	1	1904	3	Y	874	933	1			213
								23	4	961	9							
12	3100 N	1647	-0-	-0-	-1453		12345	72	1	875	2	Y	617	679	1			151
								21	4	679	9							
*01	14308 X	1963	-0-	-0-	-12345		-0-	630	1	734	2	Y	524	521	1			154
								23	4	576	9							
*02 DLQ	G-10	900	-0-	-0-	900		900	502	1	4	4	Y	358	440	1			72
								394	9									
*03	2521 X	1621	-0-	-0-	-900		-0-	571	1	544	2	Y	453	439	1			86
								8	4	498	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
M	ALLOW	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	EOM BALANCE
10	0	530	-0-	530	530	16	1	248	3	Y	241	224	1	67
						1	4	265	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	530					Y	325	317	1	75
12	530 N	-0-	-0-	-530	-0-					Y	222	253	1	44
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	517	1	133	9	Y	121	117	1	48
*02	DLQ G-10	337	-0-	337	337	202	1	135	9	Y	123	143	1	28
*03	887 N	550	-0-	-337	-0-	364	1	186	9	Y	169	150	1	47
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
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					
*03	7992 X	4364	-0-	-3628	-0-	720	1	1762	2	Y	1694	1693	1	20
						19	4	1863	9					
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
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
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	840 N	840	-0-	-0-	-0-	428	1	11	2	N	361	361	1	1
						4	4	397	9					
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	213	2	N	49	50	1	-0-
						5	4	54	9					
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
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	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	932	1	6653	2	N	1242	1236	1	21
						70	4	1366	9					
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	1129	1	5662	2	N	1301	1317	1	5
						53	4	1431	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 884566 WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
M O	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	* EOM BALANCE
10	0	21051	-0-	21051	21051	931 1	14846 3	30 4	5244 9	N	4767	4802 1		6
11	0	12232	-0-	12232	33283	541 1	8127 3	98 4	3466 9	N	3151	3108 1		49
12	50120 X	16837	-0-	-33283	-0-	934 1	11281 2	276 4	4346 9	N	3951	3935 0		65
01	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	820 1	8461 2	156 4	4054 9	N	3685	3722 1		28
02	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	670 1	6042 2	62 4	2837 9	N	2579	2568 1		39
03	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	1140 1	12795 2	110 4	5435 9	N	4941	4955 1		25
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
10	0	28151	-0-	28151	28151	1269 1	20248 3	41 4	6593 9	N	5994	6036 1		8
11	0	22531	-0-	22531	50682	1051 1	15779 3	189 4	5512 9	N	5011	4956 1		63
12	72097 X	21415	-0-	-50682	-0-	1223 1	14766 2	362 4	5064 9	N	4604	4588 0		79
01	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	1022 1	11229 2	207 4	5095 9	N	4632	4668 1		43
02	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	878 1	9520 2	96 4	4387 9	N	3988	3975 1		56
03	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	941 1	8943 2	78 4	4639 9	N	4217	4239 1		34
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
10	0	1165	-0-	1165	1344	53 1	843 3	163 4	106 9	N	96	146 1		-0-
11	1632 N	288	-0-	-1344	-0-	14 1	210 3	62 4	2 9	N	2	2 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	1 4	14 9	N	1	1 0		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 4	14 9	2 1	32 2	N	13	13 1		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	2 9		N	2	2 1		-0-
03	3100 N	12505	-0-	9405	9405	828 1	11302 2	96 4	279 9	N	254	250 1		4
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
10	0	887	-0-	887	887	39 1	615 3	1 4	232 9	N	211	195 1		73
11	0	751	-0-	751	1638	29 1	441 3	5 4	276 9	N	251	252 1		72
12	1638 N	-0-	-0-	-1638	-0-	616 1	9 2	10 4	220 9	N	189	198 0		63
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	420 1	79 2	4 4	193 9	N	200	182 1		81
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	420 1	79 2	4 4	193 9	N	175	210 1		46
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	595 1	4 4	255 9		N	232	209 1		69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
HAUGLUM A				WELL #:	1H	RRCID ->	285911	COMPL.	DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12253	PERF.	12000 - 19149				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	32098	-0-	32098		32098	1670	1	26649	3	Y	3385	3584	1				2	
11	0	28637	-0-	28637		60735	55	4	3724	9								42	
12	84076 X	23341	-0-	-60735		-0-	1525	1	22890	3	Y	3588	3548	1				5	
01	32891 X	14687	-0-	-18204		-0-	275	4	3947	9								31	
02	DLQ G-10	17065	-0-	17065		17065	1492	1	18019	2	Y	3081	3118	1				45	
03	33001 X	15936	-0-	-17065		-0-	441	4	3389	9								29	
							949	1	10347	2	Y	2910	2884	1					
							190	4	3201	9									
							1001	1	12274	2	Y	3334	3320	1					
							123	4	3667	9									
							935	1	11888	2	Y	2737	2753	1					
							102	4	3011	9									

HAUGLUM D				WELL #:	2H	RRCID ->	285914	COMPL.	DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.	11963 - 17244				
10	0	1617	-0-	1617		1617	74	1	1179	3	N	329	254	1				211	
11	0	1493	-0-	1493		3110	2	4	362	9								269	
12	3100 N	1326	-0-	-1774		1336	68	1	1014	3	N	363	305	1				87	
01	2964 N	1628	-0-	-1336		-0-	12	4	399	9								113	
02	1489 N	1489	-0-	-0-		-0-	71	1	860	2	N	340	522	0				241	
03	326 N	326	-0-	-0-		-0-	21	4	374	9								187	
							363	1	654	2	N	540	514	1					
							17	4	594	9									
							409	1	434	2	N	580	452	1					
							8	4	638	9									
							60	1	135	2	N	117	171	1					
							2	4	129	9									

HAUGLUM D				WELL #:	4H	RRCID ->	285915	COMPL.	DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.	11853 - 16803				
10	1854 N	1674	-0-	-180		-0-	83	1	1326	3	N	238	186	1				85	
11	1628 N	1628	-0-	-0-		-0-	3	4	262	9								106	
12	358 N	358	-0-	-0-		-0-	86	1	1290	3	N	215	194	1				35	
01	1663 N	1663	-0-	-0-		-0-	15	4	237	9								36	
02	588 N	588	-0-	-0-		-0-	10	1	126	2	N	199	270	0				56	
03	2455 N	2455	-0-	-0-		-0-	3	4	219	9								140	
							405	1	1027	2	N	188	187	1					
							24	4	207	9									
							375	1	213	9	N	194	174	1					
							507	1	1362	2	N	520	436	1					
							14	4	572	9									

JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	285922	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	11784	PERF.	12310 - 18607				
10	2511 X	422	-0-	-2089		-0-	21	1	337	3	N	57	57	1				14	
11	2446 X	2446	-0-	-0-		-0-	1	4	63	9								81	
12	2356 X	390	-0-	-1966		-0-	132	1	1981	3	N	281	214	1				46	
01	1115 X	1115	-0-	-0-		-0-	24	4	309	9								119	
02	928 N	928	-0-	-0-		-0-	11	1	138	2	N	216	251	0					
03	997 N	997	-0-	-0-		-0-	3	4	238	9									
							56	1	847	2	N	179	106	1					
							15	4	197	9									
							332	1	596	9	N	542	526	1				135	
							425	1	572	9	N	520	510	1				141	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950														
M	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	
10	2294 X	1379	-0-	-915	-0-	55	1	882	3	N	400	408	1	76
11	2220 X	1036	-0-	-1184	-0-	32	1	473	3	N	477	450	1	103
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	6	4	525	9					
01	2170 X	1084	-0-	-1086	-0-	71	1	721	2	N	287	337	0	53
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	13	4	279	9	N	254	195	1	112
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	295	1	536	9	N	487	475	1	124
						377	1	997	2	N	494	480	1	138
						11	4	543	9					
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465														
10	0	730	-0-	730	3184	39	1	624	3	Y	60	5	1	279
11	0	1412	-0-	1412	4596	1	4	66	9					
12	3100 N	632	-0-	-2468	2128	75	1	1133	3	Y	173	236	1	216
01	2263 N	135	-0-	-2128	-0-	14	4	190	9					
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	41	1	489	2	Y	82	108	1	190
03	1705 N	729	-0-	-976	-0-	12	4	90	9					
						6	1	127	2	Y	-0-			190
						2	4							
						123	1	776	2	Y	63			253
						8	4	69	9					
						130	1	514	2	Y	73	100	1	226
						5	4	80	9					
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887														
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
12	21074 X	6205	-0-	-14869	-0-	110	4	723	9					
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	424	1	5118	2	Y	489	771	1	144
02	DLQ G-10	9988	-0-	9988	9988	125	4	538	9					
03	11434 X	1446	-0-	-9988	-0-	292	1	4445	2	Y	353	349	1	148
						80	4	388	9					
						417	1	8888	2	Y	543	504	1	187
						86	4	597	9					
						91	1	1200	2	Y	132	80	1	239
						10	4	145	9					
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113														
10	0	1115	-0-	1115	5919	44	1	696	3	N	340	413	1	217
11	0	9030	-0-	9030	14949	1	4	374	9					
12	15759 X	810	-0-	-14949	-0-	497	1	7455	3	N	898	640	1	475
01	5394 X	847	-0-	-4547	-0-	90	4	988	9					
02	4480 X	3479	-0-	-1001	-0-	12	1	140	2	N	595	645	0	425
03	1116 X	264	-0-	-852	-0-	3	4	655	9					
						355	1	492	9	N	447	741	1	131
						446	1	2339	2	N	607	525	1	213
						26	4	668	9					
						101	1	163	9	N	148	195	1	166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	293 1	4672 3	10 4	204 9	N	185	353 1		63
11	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	793 1	11906 3	143 4	747 9	N	679	280 1		462
12	3937 X	537	-0-	-3400	-0-	23 1	272 2	7 4	235 9	N	214	523 0		153
01	7099 X	2404	-0-	-4695	-0-	105 1	2214 2	39 4	46 9	N	42	180 1		15
02	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	699 1	14903 2	144 4	37 9	N	34	27 1		22
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	397 1	6535 2	55 4	307 9	N	279	133 1		168
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835														
10	2697 X	1818	-0-	-879	-0-	62 1	988 3	2 4	766 9	N	696	719 1		141
11	2580 X	2516	-0-	-64	-0-	95 1	1433 3	17 4	971 9	N	883	827 1		197
12	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	98 1	1182 2	29 4	611 9	N	555	597 0		155
01	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	181 1	1899 2	35 4	512 9	N	465	438 1		182
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	383 1	608 2	9 4	768 9	N	698	727 1		153
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	421 1	625 2	8 4	728 9	N	662	634 1		181
HAUGLUM D														
WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339														
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	73 1	1165 3	2 4	239 9	N	217	183 1		147
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	64 1	958 3	12 4	175 9	N	159	173 1		133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1	1103 2	25 4	188 9	N	183	241 0		75
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	465 1	348 2	7 4	185 9	N	171	167 1		79
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67 1	170 2	2 4	58 9	N	168	149 1		98
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	67 1	170 2	2 4	58 9	N	53	51 1		100
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376														
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-	2 1	48 2			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	14 1	29 2			Y	12			18
03	85 N	29	-0-	-56	-0-	13 9								
						4 1	23 2			Y	2	7 1		13
						2 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520														
M	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
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33 1	534 3	3	N	320	232 1			155
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1 4	352 9	9	N	173	139 1			189
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57 1	859 3	3	N	140	140 0			189
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	190 9	9	N	6	119 1			76
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	2	N	41	70 1			47
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	8 4	154 9	9	N	43	35 1			55
						9 4	47 9	9						
HAUGLUM D														
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
10	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	119 1	1905 3	3	N	432	326 1			163
11	2670 X	2263	-0-	-407	-0-	4 4	475 9	9	N	293	311 1			145
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	120 1	1799 3	3	N	314	421 0			38
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	22 4	322 9	9	N	279	274 1			43
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	489 1	2504 2	2	N	349	305 1			87
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50 4	307 9	9	N	282	271 1			98
						586 1	487 2	2	N					
						10 4	384 9	9						
						351 1	310 9	9	N					
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
10	0	1538	-0-	1538	1850	65 1	1044 3	3	Y	388	583 1			155
11	0	1901	-0-	1901	3751	2 4	427 9	9	Y	451	196 1			410
12	3100 N	636	-0-	-2464	1287	87 1	1302 3	3	Y	260	468 0			202
01	1339 N	52	-0-	-1287	-0-	16 4	496 9	9	Y	-0-				202
02	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	26 1	316 2	2	Y	653	593 1			262
03	3100 N	2205	-0-	-895	984	8 4	286 9	9	Y	518	385 1			395
						4 1	47 2	2	Y					
						1 4								
						351 1	800 2	2	Y					
						10 4	718 9	9						
						456 1	1166 2	2	Y					
						13 4	570 9	9						
RED BARON F														
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
10	26195 X	23772	-0-	-2423	-0-	1175 1	18655 3	3	N	3130	3158 0			130
11	24480 X	20968	-0-	-3512	-0-	499 4	3443 9	9	N	2966	2903 0			193
12	20553 X	17631	-0-	-2922	-0-	1481 1	15750 3	3	N	2429	2489 0			133
01	22382 X	19098	-0-	-3284	-0-	474 4	3263 9	9	N	2599	2511 0			221
02	21476 X	15371	-0-	-6105	-0-	1007 1	13353 2	2	N	2337	2428 0			130
03	23777 X	14839	-0-	-8938	-0-	599 4	2672 9	9	N	2263	2266 0			127
						1237 1	14242 2	2	N					
						760 4	2859 9	9						
						886 1	11703 2	2	N					
						211 4	2571 9	9						
						1054 1	11017 2	2	N					
						279 4	2489 9	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES		
						RRCID ->	290129	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.	13150	- 19851
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	34751 X	31609	-0-	-3142	-0-		1600 680 4	1 25403 3926 9		N	3569	3589 0			173
11	32520 X	28132	-0-	-4388	-0-		2042 653 4	1 21709 3728 9		N	3389	3326 0			236
12	30318 X	25542	-0-	-4776	-0-		1509 899 4	1 20017 3117 9		N	2834	2876 0			194
01	31899 X	25082	-0-	-6817	-0-		1667 1024 4	1 19187 3204 9		N	2913	2828 0			279
02	28812 X	21688	-0-	-7124	-0-		1274 303 4	1 16834 3277 9		N	2979	3068 0			190
03	31620 X	21503	-0-	-10117	-0-		1489 394 4	1 15571 4049 9		N	3681	3663 0			208
RED BARON D				WELL #:	4	RRCID ->	290130	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL	DEPTH	12378	PERF.	12600	- 18401
10	31589 X	28954	-0-	-2635	-0-		1438 611 4	1 22826 4079 9		N	3708	3763 0			133
11	29310 X	25897	-0-	-3413	-0-		1843 590 4	1 19599 3865 9		N	3514	3442 0			205
12	25017 X	21398	-0-	-3619	-0-		1219 726 4	1 16171 3282 9		N	2984	3040 0			149
01	30845 X	20328	-0-	-10517	-0-		1277 785 4	1 14703 3563 9		N	3239	3133 0			255
02	27860 X	20409	-0-	-7451	-0-		1142 272 4	1 15092 3903 9		N	3548	3637 0			166
03	28954 X	19411	-0-	-9543	-0-		1340 355 4	1 14011 3705 9		N	3368	3385 0			149
RED BARON C				WELL #:	3	RRCID ->	290131	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL	DEPTH	12017	PERF.	12700	- 18501
10	23095 X	21151	-0-	-1944	-0-		992 422 4	1 15753 3984 9		N	3622	3654 0			140
11	21270 X	17262	-0-	-4008	-0-		1161 371 4	1 12341 3389 9		N	3081	3033 0			188
12	20739 X	16970	-0-	-3769	-0-		931 554 4	1 12348 3137 9		N	2852	2879 0			161
01	21576 X	16701	-0-	-4875	-0-		1029 633 4	1 11851 3188 9		N	2898	2809 0			250
02	19488 X	14265	-0-	-5223	-0-		819 195 4	1 10824 2427 9		N	2206	2325 0			131
03	21142 X	13303	-0-	-7839	-0-		961 254 4	1 10044 2044 9		N	1858	1874 0			115
RED BARON E				WELL #:	5	RRCID ->	290132	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	13100	- 18001
10	17918 X	15217	-0-	-2701	-0-		680 289 4	1 10790 3458 9		N	3144	3191 0			121
11	17010 X	11983	-0-	-5027	-0-		810 259 4	1 8609 2305 9		N	2095	2080 0			136
12	21669 X	10709	-0-	-10960	-0-		581 346 4	1 7705 2077 9		N	1888	1912 0			112
01	21669 X	12772	-0-	-8897	-0-		800 492 4	1 9210 2270 9		N	2064	1998 0			178
02	15708 X	9246	-0-	-6462	-0-		501 119 4	1 6620 2006 9		N	1824	1898 0			104
03	15221 X	9323	-0-	-5898	-0-		625 166 4	1 6534 1998 9		N	1816	1820 0			100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON A														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	48546 X	43667	-0-	-4879	-0-	2145 1	34038 3	911 4	6573 9	N	5975	6043 0		239
11	45360 X	38509	-0-	-6851	-0-	2707 1	28781 3	866 4	6155 9	N	5595	5479 0		355
12	44640 X	34578	-0-	-10062	-0-	1981 1	26274 2	1180 4	5143 9	N	4675	4778 0		252
01	44640 X	34831	-0-	-9809	-0-	2231 1	25686 2	1371 4	5543 9	N	5039	4869 0		422
02	40292 X	29059	-0-	-11233	-0-	1681 1	22203 2	400 4	4775 9	N	4341	4526 0		237
03	43679 X	28213	-0-	-15466	-0-	2021 1	21128 2	535 4	4529 9	N	4117	4126 0		228
HAUGLUM C														
WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514														
10	2325 X	2077	-0-	-248	-0-	95 1	1521 3	3 4	458 9	N	416	428 1		86
11	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	87 1	1302 3	16 4	465 9	N	423	430 1		79
12	2325 X	1546	-0-	-779	-0-	90 1	1084 2	27 4	345 9	N	314	211 0		182
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	565 1	2276 2	48 4	488 9	N	444	538 1		88
02	2828 X	2474	-0-	-354	-0-	585 1	1428 2	18 4	443 9	N	403	430 1		61
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	646 1	1639 2	18 4	437 9	N	397	286 1		172
HAUGLUM C														
WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519														
10	0	2557	-0-	2557	2557	109 1	1739 3	4 4	705 9	N	641	594 1		288
11	0	1763	-0-	1763	4320	65 1	975 3	12 4	711 9	N	646	704 1		230
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1220	545 1	897 2	24 4	633 9	N	573	540 0		263
01	3100 N	2099	-0-	-1001	219	24 4	633 9	441 1	371 2	N	575	495 1		343
02	1682 N	1463	-0-	-219	-0-	7 4	644 9	441 1	371 2	N	585	714 1		214
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	574 1	338 2	7 4	646 9	N	587	499 1		302
HAUGLUM C														
WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
10	0	2098	-0-	2098	3972	112 1	1788 3	4 4	194 9	N	176	171 1		82
11	0	1818	-0-	1818	5790	95 1	1432 3	17 4	274 9	N	249	250 1		81
12	3100 N	1497	-0-	-1603	4187	96 1	1164 2	29 4	208 9	N	189	187 0		83
01	3100 N	1957	-0-	-1143	3044	484 1	1199 2	28 4	246 9	N	224	188 1		119
02	2800 N	1311	-0-	-1489	1555	447 1	605 2	10 4	249 9	N	226	264 1		81
03	3100 N	1709	-0-	-1391	164	645 1	811 2	11 4	242 9	N	220	181 1		120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES			
						RRCID -> 291944	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 12062	PERF.11900	- 16714				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1178 X	608	-0-	-570		-0-	24 1	1 4	383 200	3 9	N	182	193 1		499
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 11	1 4	242 222	2 9	N	202	191 1		327
02	723 N	723	-0-	-0-		-0-	406 5	1 4	126 186	2 9	N	169	185 1		311
03	1544 N	1544	-0-	-0-		-0-	359 11	1 4	1028 146	2 9	N	133	216 1		228
LOPEZ UNIT				WELL #:	104	RRCID -> 291998	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH 11974	PERF.12610	- 21386				
10	23325 X	23325	-0-	-0-		-0-	2158 424	1 4	17169 3574	3 9	N	3249	3315 0		150
11	21293 X	21293	-0-	-0-		-0-	2430 273	1 4	15123 3467	3 9	N	3152	3044 0		258
12	20701 X	20701	-0-	-0-		-0-	2370 306	1 4	14985 3040	2 9	N	2764	2895 0		127
01	22493 X	22493	-0-	-0-		-0-	2786 531	1 4	15405 3771	2 9	N	3428	3259 0		296
02	19916 X	19916	-0-	-0-		-0-	2475 113	1 4	14154 3174	2 9	N	2885	3010 0		171
03	21452 X	18460	-0-	-2992		-0-	2537 210	1 4	12711 3002	2 9	N	2729	2703 0		197
HAUGLUM A				WELL #:	3H	RRCID -> 291999	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL	DEPTH 12142	PERF.12275	- 18125				
10	18166 X	14046	-0-	-4120		-0-	563 18	1 4	8984 4481	3 9	N	4074	4102 1		1
11	17400 X	11792	-0-	-5608		-0-	472 85	1 4	7086 4149	3 9	N	3772	3730 1		43
12	17500 X	17500	-0-	-0-		-0-	955 282	1 4	11533 4730	2 9	N	4300	4265 0		78
01	15872 X	13646	-0-	-2226		-0-	967 155	1 4	8258 4266	2 9	N	3878	3925 1		31
02	14336 X	7116	-0-	-7220		-0-	786 37	1 4	3236 3057	2 9	N	2779	2771 1		39
03	14043 X	10387	-0-	-3656		-0-	1072 45	1 4	4726 4544	2 9	N	4131	4138 1		32
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 292001	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 12166	PERF.12269	- 18858				
10	374 N	374	-0-	-0-		-0-	17 1	1 4	272 84	3 9	N	76	1 1		176
11	207 N	207	-0-	-0-		-0-	10 2	1 4	155 40	3 9	N	36	146 1		66
12	39 N	39	-0-	-0-		-0-	2 17	1 9	20 9	2	N	15	31 0		50
01	47 N	47	-0-	-0-		-0-	2 1	1 4	44 9	2	N	-0-			50
02	158 N	158	-0-	-0-		-0-	110 47	1 9	1 9	4	N	43			93
03	188 N	188	-0-	-0-		-0-	169	1	19	9	N	17	35 1		75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM															
WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116 X	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-	165	1	-0-	
11	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-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	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	641	1	4983	2	N	80	79	1	1	
						52	4	88	9						
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	815	1	5628	2	N	82	82	1	1	
						51	4	90	9						
HAUGLUM															
WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
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	69046 X	69046	-0-	-0-	-0-	2382	1	50136	2	N	14584	14646	1	123	
						486	4	16042	9						
03	71492 X	71492	-0-	-0-	-0-	3041	1	54408	2	N	12351	12372	1	102	
						457	4	13586	9						
HAUGLUM															
WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635															
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	2800 N	7038	-0-	4238	10542	541	1	3619	2	N	2582	2583	1	42	
						38	4	2840	9						
03	3100 N	7210	-0-	4110	14652	642	1	3441	2	N	2814	2830	1	26	
						32	4	3095	9						
HAUGLUM															
WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175															
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	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	1170	1	7551	2	N	3641	3625	1	48	
						80	4	4005	9						
03	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	1296	1	6953	2	N	3598	3617	1	29	
						65	4	3958	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WARWICK-ARTEMIS, LLC					899023													
GOOD PHELAN				WELL #:	1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12897	-	17164			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	17360	X	13983	-0-	-3377	-0-	2046	1	10110	2	Y	1661	1756	1			369	
11	0		13023	-0-	13023	13023	1827	9	8677	2	Y	1595	1516	1			448	
12	0		12481	-0-	12481	25504	1755	9	8224	2	Y	1556	1535	1			469	
01	37067	X	11563	-0-	-25504	-0-	1712	9	8560	2	Y	1380	1416	1			433	
02	DLQ	G-10	11313	-0-	11313	11313	1485	1	7584	2	Y	1208	1173	1			468	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11313	1518	9			Y	NO RPT					468	
GOOD PHELAN				WELL #:	2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.12828	-	17455			
10	27900	X	18996	-0-	-8904	-0-	2888	1	14273	2	Y	1668	1764	1			572	
11	0		17470	-0-	17470	17470	1835	9	12118	2	Y	1575	1496	1			651	
12	0		16938	-0-	16938	34408	3619	1	11662	2	Y	1515	1495	1			671	
01	50276	X	15868	-0-	-34408	-0-	1733	9	12131	2	Y	1483	1522	1			632	
02	DLQ	G-10	14885	-0-	14885	14885	3609	1	10082	2	Y	1466	1423	1			675	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14885	1667	9			Y	NO RPT					675	
ZAZA ENERGY, LLC				950545														
CONNIFF UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	14057	PERF.14000	-	18802			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EBEN HABEN (2500)				27400 680														
PREMIER MINERALS, INC.				676033														
KELLY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL	DEPTH	3830	PERF. 2476	-	2480			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
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	-0-	107	2				N	-0-			-0-
01	213 N	106	-0-	-107	-0-	106	2				N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 4130 - 4136			
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-
03	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			
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	-0-	698	2				N	-0-			-0-
01	1401 N	703	-0-	-698	-0-	703	2				N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #:	6	RRCID ->	219409	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	4524	PERF. 4153 - 4158			
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	-0-	108	2				N	-0-			-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2				N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #:	4	RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3425 - 3428			
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	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2				N	-0-			-0-
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

E. 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		
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
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-
03	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		
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-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)			28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576										
BEAMON, R. E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCICK, ADOLPH														CNTY: JACKSON	
		28209 110 628108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		WELL #:		1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (6300) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.														CNTY: JACKSON	
		28209 375 628108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		WELL #:		1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCICK, ADOLPH														CNTY: JACKSON	
		28209 840 628108		NON-ASSOCIATED		EXEMPT									
		WELL #:		2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"														CNTY: JACKSON	
		28210 003 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		WELL #:		1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 11433 - 11615			
10	0	2559	-0-	2559 B	2559	620 1	1657 2	N	256	170	1			220	
11	0	2174	-0-	2174 B	4733	282 9 580 1 249 9	1345 2	N	226	184	1			262	
12	0	2177	-0-	2177 B	6910	620 1 278 9	1279 2	N	253	364	1			151	
01	0	1912	-0-	1912 B	8822	540 1 208 9	1164 2	N	189	175	1			165	
02	10062 X	1240	-0-	-8822 B	-0-	460 1 90 9	690 2	N	82					247	
03	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	620 1 209 9	1842 2	N	190	183	1			254	

TRAYLOR ESTATE														CNTY: JACKSON	
		WELL #:		1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 11814 - 11869			
10	0	4645	-0-	4645 B	4645	775 1 176 9	3694 2	N	160	181	1			160	
11	0	3243	-0-	3243 B	7888	700 1 144 9	2399 2	N	131	173	1			118	
12	0	2910	-0-	2910 B	10798	775 1 129 9	2006 2	N	117					235	
01	0	2500	-0-	2500 B	13298	750 1 81 9	1669 2	N	74	154	1			155	
02	15742 X	2444	-0-	-13298 B	-0-	700 1 145 9	1599 2	N	132	168	1			119	
03	3379 X	3278	-0-	-101 B	-0-	775 1 139 9	2364 2	N	126	159	1			86	

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
RENUERGY LLC				702210							
ROGERS				WELL #:		1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

O'CONNOR-MILLER				WELL #:		3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

ROSE-SAMPLE				WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	0	7	-0-	7	B	7	5	1	2	9	2
12	0	8	-0-	8	B	15	7	1	1	9	1
01	25 N	10	-0-	-15	B	-0-	9	1	1	9	1
02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2	9	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

PETERS COLE				WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

EL TORO MAX (AY-3)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						103
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						103
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						103
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
OVERPASS														
WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784														
10	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2306	2	326	9	N	239
11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1814	2	316	9	N	72
12	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1834	2	282	9	N	147
01	2635	N	2296	-0-	-339	B	-0-	-0-	2003	2	293	9	N	235
02	1988	N	1963	-0-	-25	B	-0-	-0-	1714	2	249	9	N	102
03	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1890	2	250	9	N	150
EL TORO MAX, W. (EY-2)														
ATLAS OPERATING LLC														
BABB														
WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398														
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						560
11	0		11	-0-	11		11	10	1	1	9	N		561
12	0		11	-0-	11		22	9	1	2	9	N		563
01	35	N	13	-0-	-22		-0-	11	1	2	9	N		565
02	8	N	8	-0-	-0-		-0-	7	1	1	9	N		566
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	566
ELBERT GOFF (FRI0 4230)														
ROLAND CARLSON LLC														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217														
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		4					N	NO RPT	-0-
ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976														
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	57	N	1	-0-	-56		-0-	1	4			N	-0-	-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-	-0-

ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC			622657													
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7068 - 7072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMS (SLICK, UPPER)			28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC			622657													
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6968 - 7018				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE (JUDI 5700)			28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852													
LENTZ, E. M. B			WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH		6900	PERF. 5754 - 5772				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (5800)			28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
LENTZ			WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH		7364	PERF. 5982 - 5992				
10	713 #	378	-0-	-335	-0-	30	2	348	9	Y	316	435	1			32
11	0	670	-0-	670	-0-	376	2	294	9	Y	267	261	1			38
12	1207 R	537	-0-	-670	-0-	318	2	219	9	Y	199	175	1			62
01	744 R	744	-0-	-0-	-0-	515	2	229	9	Y	208	220	1			50
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	317	2	223	9	Y	203	186	1			67
03	527 N	149	-0-	-378	-0-	109	2	40	9	Y	36	48	1			55

ELOISE (6760)			28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA							
BLUE WING ENERGY, INC.			076791													
H & P			WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH		7350	PERF. 7160 - 7163				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					68

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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	412	-0-	412 B	412	76 2	336 9	Y		Y	305	416 1				30	
11	811 N	399	-0-	-412 B	-0-	115 2	284 9	Y		Y	258	251 1				37	
12	0	316	-0-	316 B	316	106 2	210 9	Y		Y	191	168 1				60	
01	665 N	349	-0-	-316 B	-0-	129 2	220 9	Y		Y	200	212 1				48	
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	79 2	213 9	Y		Y	194	178 1				64	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	94 2	223 9	Y		Y	203	124 1				143	
LENTZ					WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892				
10	0	451	-0-	451 B	2443	449 2	2 9	N		N	2					102	
11	0	4483	-0-	4483 B	6926	4471 2	12 9	N		N	11					113	
12	0	4863	-0-	4863 B	11789	4842 2	21 9	N		N	19					132	
01	0	2811	-0-	2811 B	14600	2786 2	25 9	N		N	23	90 1				65	
02	7000 N	999	-0-	-6001 B	8599	999 2		N		N	-0-					65	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			8599														
03	7750 N	2086	-0-	-5664 B	2935	2086 2		N		N	-0-					65	
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)					28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
CORUM PRODUCTION COMPANY					180197												
LENTZ, EVELYN					WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490				
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N		N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N		N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N		N	NO RPT					-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N		N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N		N	NO RPT					-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N		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				
10	0	693	-0-	693 B	-1844	693 2		Y		Y	-0-					59	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1844			Y		Y	-0-					59	
12	0	170	-0-	170 B	-1674	170 2		Y		Y	-0-					59	
01	0	92	-0-	92 B	-1582	92 2		Y		Y	-0-					59	
02	0 N	105	-0-	105 B	-1477	105 2		Y		Y	-0-					59	
03	155 N	192	-0-	37 B	-1440	192 2		Y		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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-	

ERNIE BAKER (PECAN GAP)				29247 265	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
CEI UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 269147	COMPL. DATE 06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9711 - 13770			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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									
03	15 N	861	-0-	846 B	4486	777 2	84	9	Y	76	70	0	261
THREE J ENERGY, INC.				857686									
RAPIDO				WELL #:	1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880			
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-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			94
ESPERANZA (TIPS)				29361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
FITZHENRY				WELL #:	1R	RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF. 10164 - 10250			
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #:	11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF. 7987 - 7995			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ESPERANZA (YEGUA)				29361 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5074 - 5114			
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-
03	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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	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	
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-
03	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	
10	0	7517	-0-	7517	7517	7373	2	144	9		N	131	113
11	18540	11195	-0-	-7345	172	11004	2	191	9		N	174	287
12	9083 #	7535	-0-	-1548	-0-	7378	2	157	9		N	143	242
01	0	8272	-0-	8272	8272	8129	2	143	9		N	130	186
02	10416 #	1149	-0-	-9267	-0-	1132	2	17	9		N	15	201
03	11563 #	8508	-0-	-3055	-0-	8389	2	119	9		Y	108	123

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	
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	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03		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									
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-
03		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									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	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									
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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									
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-
03		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									
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-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

FAGAN (3350)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 770 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
833782					833782					833782				
WELL #: A 14					RRCID -> 290421					COMPL. DATE 11/23/2020				
TOTAL DEPTH					6441					PERF. 3335 - 3340				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	15125	2655	-0-	-12470	600	322	1	2333	2	N	-0-			-0-
03	5704 #	4036	-0-	-1668	-0-	334	1	3702	2	N	-0-			-0-
FAGAN (5830)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 877 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
833782					833782					833782				
WELL #: A 15					RRCID -> 293713					COMPL. DATE 02/17/2023				
TOTAL DEPTH					6415					PERF. 5831 - 5834				
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-
03	12276 #	4005	-0-	-8271	-0-	330	1	3662	2	N	12	11	1	1
						13	9							
FAGAN (6110)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'														
29938 937 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
833782					833782					833782				
WELL #: A 16					RRCID -> 293745					COMPL. DATE 12/20/2022				
TOTAL DEPTH					6427					PERF. 6090 - 6092				
12	0	2805	-0-	2805	2805	192	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	0	2291	-0-	2291	5096	265	1	2026	2	N	-0-			-0-
02	31304	271	-0-	-31033	-0-	33	1	238	2	N	-0-			-0-
03	34658	-0-	-0-	-34658	-0-					N	-0-			-0-
FAGAN (8050)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN M														
29938 964 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
022499					022499					022499				
WELL #: 10					RRCID -> 277256					COMPL. DATE 01/12/2015				
TOTAL DEPTH					8316					PERF. 8052 - 8056				
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
30175 450 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
425820					425820					425820				
WELL #: 2					RRCID -> 147627					COMPL. DATE 05/24/1994				
TOTAL DEPTH					4000					PERF. 3274 - 3277				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	0	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FANNIN, NORTH (3750)				30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
KTC OIL ENTERPRISES, LLC				478412															
PRIESS, A.				WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814					
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338															
RICHARDSON, LOYD				WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL	DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANT (WILCOX 9500)				30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK									
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732															
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.	9432 - 9497					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560					
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-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788					
10	0	784	-0-	784	B	784	769	2	15	9	N	14	11	1				114	
11	0	605	-0-	605	B	1389	601	2	4	9	N	4						118	
12	0	522	-0-	522	B	1911	487	2	35	9	N	32	9	1				141	
01	0	730	-0-	730	B	2641	706	2	24	9	N	22						163	
02	2800 N	538	-0-	2262	B	379	521	2	17	9	N	15	8	1				170	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			379															
*03	821 N	442	-0-	-379	B	-0-	439	2	3	9	N	3						173	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03	3100 N	1080	-0-	-2020	777	1023 2	57 9	N	52			104
BODDEN-FROST GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL	DEPTH 13980	PERF.10106	-	10128
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-
03	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
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
03	14B2 EXT	-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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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							
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	
03	8494 X	198	-0-	-8296	-0-	196	2	2	9	N	2							167	
PAWLIK GU1				WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11563							
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	
*03	365 N	260	-0-	-105	-0-	257	2	3	9	N	3							161	
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
JACOBS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)													CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC															
PARMA															
WELL #: 1															
RRCID -> 235537															
COMPL. DATE 04/03/2008															
TOTAL DEPTH 16800															
PERF.13306 - 16542															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	32	8	71
02	4312	X	3628	-0-	-684	-0-	298	1	3330	2	N	-0-			71
03	4774	X	4015	-0-	-759	-0-	329	1	3686	2	N	-0-			71
GOEHRING, ROBERT F.															
WELL #: 1															
RRCID -> 238153															
COMPL. DATE 07/22/2018															
TOTAL DEPTH 16245															
PERF.11874 - 12384															
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	178	1	57
01	31532	X	7847	-0-	-23685	-0-	989	1	6836	2	N	20	9	8	68
02	7392	X	6818	-0-	-574	-0-	893	1	5904	2	N	19			87
03	8184	X	7826	-0-	-358	-0-	989	1	6795	2	N	38			125
PARMA															
WELL #: 2															
RRCID -> 241972															
COMPL. DATE 02/28/2008															
TOTAL DEPTH 16764															
PERF.15946 - 16484															
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
03	5725	X	766	-0-	-4959	-0-	314	1	452	2	N	-0-			62
JACOB															
WELL #: 6															
RRCID -> 243880															
COMPL. DATE 09/25/2008															
TOTAL DEPTH 16800															
PERF.14462 - 14480															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOB															
WELL #: 5															
RRCID -> 247298															
COMPL. DATE 05/26/2008															
TOTAL DEPTH 16550															
PERF.14010 - 15952															
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
03	9824	X	1452	-0-	-8372	-0-	298	1	1154	2	N	-0-			162

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.// 38802 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	26071 X	24442	-0-	-1629	-0-			47 1	24349	2	N	42				150
								46 9								
11	24630 X	22276	-0-	-2354	-0-			45 1	22185	2	N	42				192
								46 9								
12	28489 X	4884	-0-	-23605	-0-			46 1	4747	2	N	83	178	1		97
								91 9								
01	28489 X	22533	-0-	-5956	-0-			47 1	22425	2	N	55	27	8		125
								61 9								
02	22064 X	19737	-0-	-2327	-0-			42 1	19675	2	N	18				143
								20 9								
03	24428 X	20802	-0-	-3626	-0-			47 1	20749	2	N	5				148
								6 9								
ALBRECHT				WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11308 - 11452				
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-			31 1	4116	2	N	16				148
								18 9								
11	3750 X	3535	-0-	-215	-0-			30 1	3483	2	N	20				168
								22 9								
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-			31 1	4747	2	N	23	156	1		35
								25 9								
01	4433 X	4047	-0-	-386	-0-			31 1	3994	2	N	20	12	8		43
								22 9								
02	3752 X	3439	-0-	-313	-0-			28 1	3390	2	N	19				62
								21 9								
03	4433 X	3503	-0-	-930	-0-			31 1	3372	2	N	91				153
								100 9								
ENGEL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13351		PERF.12050 - 12332				
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
								67 9								
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-			31 1	1951	2	N	37	34	8		50
								41 9								
02	1596 N	1378	-0-	-218	-0-			28 1	1347	2	N	3				53
								3 9								
03	2449 X	1780	-0-	-669	-0-			31 1	1739	2	N	9				62
								10 9								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
RIEMENSCHNEIDER				WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.13290 - 13296				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY				020463							
WINGO				WELL #: 1	RRCID -> 219622	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540	-	3544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				525398							
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF. 13635	-	15645	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF. 15500	-	16654	
10	0	217	-0-	217 B	217	217 2					89
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	217					89
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						89
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						89
*02	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3					89
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
FLYING -M- (FRI0 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	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 2					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						184

F. MERRILL, NORTH (11800) BLUE WING ENERGY, INC. FREEMAN													32096 800 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2													RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
JAMEX, INC. ACE WALKER NO.1													429659 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289		
10		8525	X	6654	-0-	-1871	-0-	-0-	825	1	5829	2	N	-0-						270			
11		0		5632	-0-	5632	5632	-0-	814	1	4818	2	N	-0-						270			
12		10592	X	4960	-0-	-5632	-0-	-0-	745	1	4215	2	N	-0-						270			
01		0		5842	-0-	5842	5842	-0-	948	1	4894	2	N	-0-						270			
*02		10160	X	4318	-0-	-5842	-0-	-0-	819	1	3499	2	N	-0-						270			
03		6665	X	NO	RPT	-0-	-6665	-0-						N	NO	RPT				270			
GRANBERRY-JACKSON													WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230		
10		6820	X	6404	-0-	-416	-0-	-0-	794	1	5610	2	N	-0-						137			
11		0		5936	-0-	5936	5936	-0-	858	1	5078	2	N	-0-						137			
12		11203	X	5267	-0-	-5936	-0-	-0-	791	1	4476	2	N	-0-						137			
01		0		7360	-0-	7360	7360	-0-	1194	1	6166	2	N	-0-						137			
*02		12902	X	5542	-0-	-7360	-0-	-0-	1051	1	4491	2	N	-0-						137			
03		6417	X	NO	RPT	-0-	-6417	-0-						N	NO	RPT				137			
LANGHAM													WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194		
10		6138	X	5233	-0-	-905	-0-	-0-	682	1	4551	2	N	-0-						210			
11		0		4341	-0-	4341	4341	-0-	627	1	3714	2	N	-0-						210			
12		9486	X	5145	-0-	-4341	-0-	-0-	773	1	4372	2	N	-0-						210			
01		0		5906	-0-	5906	5906	-0-	958	1	4948	2	N	-0-						210			
*02		11120	X	5214	-0-	-5906	-0-	-0-	989	1	4225	2	N	-0-			193	1		17			
03		5239	X	NO	RPT	-0-	-5239	-0-						N	NO	RPT				17			
LANGHAM													WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167		
10		58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-						40			
11		0		24	-0-	24	24	-0-	3	1	21	2	N	-0-						40			
12		24	N	-0-	-0-	-24	-0-	-0-					N	-0-						40			
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40			
*02		101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-						40			
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				40			
FORTITUDE (800) TYLER, EARL W. STOLTZFUS, C. B.													32239 425 875243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELL #: 3													RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A				
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-			
03	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-			

FOSS-BROWN (WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP MENNING														
32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 521516 WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10509 X	7657	-0-	-2852	-0-	7572	2	85	9	N	77	180	1	122
11	9630 X	7161	-0-	-2469	-0-	7104	2	57	9	N	52			174
12	0	6150	-0-	6150	6150	6092	2	58	9	N	53			227
01	11428 X	5278	-0-	-6150	-0-	5201	2	77	9	N	70	183	1	114
02	7588 X	4595	-0-	-2993	-0-	4540	2	55	9	N	50			164
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			164
FRANCITAS (-A- SAND) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT ESTATE														
32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON 887576 WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-15-A) GARRISON LTD. LOVETT														
32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 295861 WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.														
32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 887576 WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (FRIO 8600) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT														
32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON 197688 WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618														
10	0	644	-0-	644 B	644	615	2	29	9	N	26			198
11	1284 N	640	-0-	-644 B	-0-	612	2	28	9	N	25			223
12	0	365	-0-	365 B	365	345	2	20	9	N	18			241
01	0	92	-0-	92 B	457	63	2	29	9	N	26	179	1	88
02	487 N	30	-0-	-457 B	-0-	15	2	15	9	N	14			102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102
TRULL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			133
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			133
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			133
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			133
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			133

FRANCITAS (FRI0 8600)										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	ALLOW CODE	GAS 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	
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					72	
FRANCITAS (MIOCENE B)										32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.										665867									
HERLIN, JEAN T.										WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867	
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-	
03	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	
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	
*03	5388 X	5388	-0-		-0-	-0-		4938	2	450	9	N	409	365	1			284	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, FRED E.										507647									
LONG										WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3724 - 3731	
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-	
03	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	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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
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
03	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
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
03	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
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	1			217
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					217
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					217
03	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-					217
REIFFERT -A- G. U.										WELL #: 1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184	-	14190
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-					289
03	651 N	243	-0-	-408	-0-	243	2			N	-0-					-0-
REIFFERT-THOMAS G.U. #1										WELL #: 2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145	-	14151
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
03	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	0	ALLOW 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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
BLACKWELL TRUST GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	212281	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.10483	-	12726
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13					
FRIAR, ALFRED "A"										WELL #:	1	RRCID ->	216135	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.10922	-	12285
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-					
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-			-0-					
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-			-0-					
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	2			N	-0-			-0-					
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-		943	2			N	-0-			-0-					
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			N	-0-			-0-					
BLACKWELL TRUST GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	217905	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12706	-	13239
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
BLACKWELL TRUST GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	223762	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12644	-	13084
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26					
BLACKWELL TRUST GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	226817	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL	DEPTH	13406	PERF.12865	-	12986
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			41					
BLACKWELL TRUST GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	231207	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.12711	-	13181
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41					
03	0	N	NO RPT	-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	ALLOW	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			119
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			72
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			3
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
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
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-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	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
10	0	34	-0-	34	34	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	24	24	2			N	-0-			-0-
02	276 N	252	-0-	-24	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
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														
10	DELQ PR	55	-0-	55	31414	55	2			N	-0-			-0-
*11	13020	29	-0-	-12991	18423	29	2			N	-0-			-0-
*12	13454	22	-0-	-13432	4991	22	2			N	-0-			-0-
*01	5017 R	26	-0-	-4991	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*03	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) CHARRO OPERATING, L.L.C. HENNIG														33648 550 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750																	
M	0	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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-	56
GAMBLE GULLY (LULING) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														33881 500 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228																	
10	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2						N		-0-	2
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2						N		-0-	2
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2						N		-0-	2
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2						N		-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
KOEMEL														WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310								N		NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY GROSSMAN, SIMON														33881 600 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
03	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 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950																	
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-
03	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 220833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)										33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAMBLE GULLY, SW. (7100)										33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638	
10	DLQ	G-10	443	-0-	443	5699	443	2				Y	-0-					4	
11	DLQ	G-10	400	-0-	400	6099	400	2				Y	-0-					4	
12	DLQ	G-10	121	-0-	121	6220	121	2				Y	-0-					4	
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	6360	140	2				Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6360						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6360						Y	NO RPT					-0-	
GANADO (F- 4-C SEG 2)										33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC										452996									
M L & I GAS UNIT										WELL #: 20 F		RRCID -> 115989		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 5912	
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	
03	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	198	1	110	9	N	100	126	1				16	
GANADO (F- 7-B)										33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC										452996									
HULTQUIST, M.										WELL #: 9 H		RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 6529 - 6533	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (F-16)										33889 403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC										452996									
M & O GAS UNIT										WELL #: 8 F		RRCID -> 036262		COMPL. DATE 03/05/1972		TOTAL DEPTH 7655		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GANADO (FRIO 6620)			33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
MCCRORY			WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6621 - 6624		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 7830 - 7845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996												
ROSS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO (5270)										33889 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC										452996									
SILLIMAN GAS UNIT										WELL #: 15	RRCID -> 162199	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 5257	-	5264			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GANADO (5400)										33889 910	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP										523628									
MCCRORY, W.W.										WELL #: 6	RRCID -> 125306	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 4430	-	4440			
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GANADO, DEEP (5650)										33890 777	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC										452996									
SILLIMAN GAS UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 236787	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5615	-	5617			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GANADO, WEST										33898 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC										013365									
KURETSCH, RAYMOND										WELL #: 1A	RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 5709	PERF. 4656	-	4672			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GANADO, WEST (5100)										33898 164	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC										013365									
SPACEK, FRANK										WELL #: 11	RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5110	-	5115			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GANADO, WEST (5150)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
KURETSCH, RAYMOND														
33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
013365														
WELL #: 2A RRCID -> 180960					COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
POWERS, JAMES														
33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
013365														
WELL #: 1 RRCID -> 155075					COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MAURITZ, T.N.														
WELL #: 7 RRCID -> 164450					COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5900)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
MAURITZ, 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									
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GARCITAS CREEK (6032)														
ATLAS OPERATING LLC														
GARCITAS RANCH "A"														
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
036587														
WELL #: 2 RRCID -> 201436					COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849									
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 #	7407	-0-	-1693	-0-	7095	2	312	9	N	284	173	1	161
03	10075 #	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			161

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
886198														
WELL #: 2 RRCID -> 219859					COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10402 - 10428									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43

GARDEN (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//			33984 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//			886198													
GREEN, HELEN			WELL #:			1	RRCID -> 224274			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
PETERSON			WELL #:			1	RRCID -> 226243			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410						
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 257877			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
GARRETT (WILCOX A-1)			34028 490			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT							
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
FRANK GU			WELL #:			4	RRCID -> 281354			COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934						
10	0	1006	-0-	1006	1006	19 1	977	2	N	9	8	1	64						
11	0	974	-0-	974	1980	10 9	944	2	N	10			74						
12	0	838	-0-	838	2818	11 9	808	2	N	11			85						
01	0	938	-0-	938	3756	12 9	904	2	N	14			99						
02	2800 N	818	-0-	-1982	1774	15 9	791	2	N	9	15	1	93						
03	2527 N	753	-0-	-1774	-0-	16 9	726	2	N	10			103						
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						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT		-0-						

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) REO OPERATING LLC BARNES				34176 385 701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				WELL #:	2	RRCID ->	293218	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.	11832 - 11874					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	16895	1333	-0-	-15562	-0-		1298	2	35	9	N		32					217	
11	0	1057	-0-	1057	-0-	1057	1054	2	3	9	N		3	170	1			50	
12	0	586	-0-	586	-0-	1643	578	2	8	9	N		7					57	
01	0	584	-0-	584	-0-	2227	574	2	10	9	N		9					66	
02	1288 #	NO RPT	-0-	-1288	-0-	939					N		NO RPT					66	
03	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N		NO RPT					66	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. HOBBS				846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				WELL #:		RRCID ->	262027	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.	11503 - 11507					
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	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					62	
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/01/2017															
GATA (WILCOX 11,800 SAND) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON				34176 420 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				WELL #:	3	RRCID ->	198831	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	11830 - 11850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
BARNES, LEON				WELL #:		2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	14365	PERF.	11544 - 11717				
10	0	2081	-0-	2081	-0-	2081	126	1	1955	2	Y		-0-					-0-	
11	0	1956	-0-	1956	-0-	4037	111	1	1845	2	Y		-0-					-0-	
12	0	2188	-0-	2188	-0-	6225	126	1	2062	2	Y		-0-					-0-	
01	0	2093	-0-	2093	-0-	8318	128	1	1965	2	Y		-0-					-0-	
02	2800 N	384	-0-	-2416	-0-	5902	104	1	280	2	Y		-0-					-0-	
03	3100 N	2341	-0-	-759	-0-	5143	129	1	2212	2	Y		-0-					-0-	
GATA (WILCOX 12500) LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC BAKER-BARNES				34176 475 489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				WELL #:	2	RRCID ->	177891	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.	12538 - 12750					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					6	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				04/11/2022															
REO OPERATING LLC BAKER-BARNES				701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				WELL #:	1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL	DEPTH	14554	PERF.	12448 - 12482					
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N		-0-					-0-	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	2			N		-0-					-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N		-0-					-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N		-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N		-0-					-0-	

GATA (WILCOX 12500)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064															
M	0	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	* * EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BARNES, LEON															
WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510															
10	0		331	-0-	331	331	20	1	311	2	Y		-0-		-0-
11	0		298	-0-	298	629	17	1	281	2	Y		-0-		-0-
12	0		259	-0-	259	888	15	1	244	2	Y		-0-		-0-
01	0		239	-0-	239	1127	15	1	224	2	Y		-0-		-0-
02	1186 N		59	-0-	-1127	-0-	16	1	43	2	Y		-0-		-0-
03	497 N		497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y		-0-		-0-
BARNES, LEON															
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356															
10	0		3668	-0-	3668	3668	221	1	3414	2	Y		30	177 1	29
							33	9							
11	0		4215	-0-	4215	7883	239	1	3965	2	Y		10		39
							11	9							
12	0		4147	-0-	4147	12030	238	1	3884	2	Y		23		62
							25	9							
01	0		3892	-0-	3892	15922	237	1	3627	2	Y		25		87
							28	9							
02	16648 X		726	-0-	-15922	-0-	196	1	530	2	Y		-0-		87
03	4371 X		4043	-0-	-328	-0-	223	1	3807	2	Y		12		99
							13	9							
BARNES, LEON															
WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437															
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GATA (14,100 SAND)														CNTY: LAVACA	
VIPER S.W.D., LLC															
BARNES															
WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614															
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-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC UNITAS, RUTH				34494 250 681327	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1				RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	-	6906					
M	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
10	0	27	-0-	27 B	27	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-										
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-				252

RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	-	6938				
10	0	27	-0-	27 B	27	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-										
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-				72

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) E. & R. OIL COMPANY NELSON, M. B.				34498 500 238614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1				RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	-	2685					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY, LO.) SANDEL OPERATING COMPANY DOS HOMBRES				34501 180 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1 B				RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	-	6430					
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	N	4				178
02	2800 N	78	-0-	-2722	2621	78 2			N	-0-				178
*03	2621 N	-0-	-0-	-2621	-0-				N	-0-				178

GEORGE WEST, WEST (7300) PRIDE ENERGY COMPANY WEST, GEORGE ESTATE				34501 450 677050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 5				RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	-	7339					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32

GEORGE WEST, WEST (9500)													CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
NELSON, C. S.														
WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470														
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
03	8773 X	7633	-0-	-1140	-0-	7457	2	176	9	Y	160	129	1	234
NELSON, C. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183														
10	4619 X	3519	-0-	-1100	-0-	3355	2	164	9	Y	149	221	1	279
11	0	2920	-0-	2920	-0-	2920	2	117	9	Y	106	17	1	368
12	0	4630	-0-	4630	-0-	7550	2	172	9	Y	156	228	1	296
01	0	4524	-0-	4524	-0-	12074	2	185	9	Y	168	26	1	438
02	16392 X	4318	-0-	-12074	-0-	4133	2	185	9	Y	168	237	1	369
03	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	4296	2	205	9	Y	186	253	1	302
GEORGE WEST, WEST (10200)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
BODDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10548 - 10558														
10	0	1140	-0-	1140	-0-	290	1	850	2	N	-0-			53
11	0	998	-0-	998	-0-	2138	1	728	2	N	-0-			53
12	0	762	-0-	762	-0-	2900	1	552	2	N	-0-			53
01	0	833	-0-	833	-0-	3733	1	603	2	N	-0-			53
02	2800 N	543	-0-	-2257	-0-	1476	1	393	2	N	-0-			53
03	2223 N	747	-0-	-1476	-0-	150	1	597	2	N	-0-			53
SANDEL OPERATING COMPANY														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10440 - 10510														
10	0	349	-0-	349	-0-	349	2			N	-0-	5	1	18
11	0	221	-0-	221	-0-	570	2			N	-0-			18
12	0	164	-0-	164	-0-	734	2			N	-0-	3	1	15
01	0	186	-0-	186	-0-	920	2			N	-0-			15
02	1258 N	338	-0-	-920	-0-	338	2			N	-0-	5	1	10
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			10

GEORGE WEST, WEST (10200)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
BRYSCH GAS UNIT 2															
WELL #: 3 L RRCID -> 104467															
COMPL. DATE 01/19/1983															
TOTAL DEPTH 11200														PERF.10338 - 10475	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		9883	-0-	9883	9883	9650	2	233	9	N	212	136	1	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	1	420
01	0		9428	-0-	9428	36533	9336	2	92	9	N	84	350	1	154
02	46174 X		9641	-0-	-36533	-0-	9379	2	262	9	N	238	144	1	248
03	9889 X		6507	-0-	-3382	-0-	6429	2	78	9	N	71			319
BRYSCH GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 113782															
COMPL. DATE 12/08/1999															
TOTAL DEPTH 11200														PERF. 9594 - 11060	
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE WEST, WEST (10430)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
TINDOL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 111972															
COMPL. DATE 08/24/2003															
TOTAL DEPTH 10450														PERF.10062 - 10106	
10	4030 X		3784	-0-	-246 B	-0-	3664	2	120	9	N	109	56	1	217
11	0		3409	-0-	3409 B	3409	3345	2	64	9	N	58	20	1	255
12	0		3387	-0-	3387 B	6796	3296	2	91	9	N	83	37	1	301
01	0		3252	-0-	3252 B	10048	3202	2	50	9	N	45	192	1	154
02	13032 X		2984	-0-	-10048 B	-0-	2929	2	55	9	N	50	38	1	166
03	3782 X		3075	-0-	-707 B	-0-	2970	2	105	9	N	95	51	1	210
NELSON, C. S.															
WELL #: 11 RRCID -> 174924															
COMPL. DATE 06/22/1999															
TOTAL DEPTH 11712														PERF.11132 - 11144	
10	1519 N		1457	-0-	-62 B	-0-	1369	2	88	9	N	80	21	1	195
11	0		1418	-0-	1418 B	1418	1341	2	77	9	N	70	8	1	257
12	0		1402	-0-	1402 B	2820	1319	2	83	9	N	75	193	1	139
01	0		1302	-0-	1302 B	4122	1256	2	46	9	N	42	8	1	173
02	5433 X		1311	-0-	-4122 B	-0-	1228	2	83	9	N	75	16	1	232
*03	1536 N		1536	-0-	-0- B	-0-	1437	2	99	9	N	90	203	1	119
NELSON, C. S.															
WELL #: 12 RRCID -> 217590															
COMPL. DATE 12/21/2005															
TOTAL DEPTH 10340														PERF.10042 - 10080	
10	1488 N		1035	-0-	-453 B	-0-	957	2	78	9	N	71	15	1	128
11	0		949	-0-	949 B	949	874	2	75	9	N	68	5	1	191
12	0		1326	-0-	1326 B	2275	1232	2	94	9	N	85	174	1	102
01	0		1251	-0-	1251 B	3526	1177	2	74	9	N	67	7	1	162
02	4470 X		944	-0-	-3526 B	-0-	887	2	57	9	N	52	11	1	203
03	1333 N		1264	-0-	-69 B	-0-	1195	2	69	9	N	63	179	1	87
GEORGE WEST, WEST (10500)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 096618															
COMPL. DATE 07/31/1981															
TOTAL DEPTH 11407														PERF.10480 - 10496	
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
03	155 N		102	-0-	-53	-0-	102	2			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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
10	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	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	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2 9	N	2			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
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			
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	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2016	2	45 9	N	41	185 1		62
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-				N	NO RPT			62
STRIDDE-SMITH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530			
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	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		N	-0-			232
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 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			
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
03	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	9356	2	265 9	N	241	367 1		68
ROKOHL-TEAGUE				WELL #: 1	RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758			
10	2449 X	2448	-0-	-1 B	-0-	2404	2	44 9	N	40	189 1		161
11	2598 X	2598	-0-	-0- B	-0-	2499	2	99 9	N	90			251
12	2821 X	2608	-0-	-213 B	-0-	2477	2	131 9	N	119	190 1		180
01	3100 X	1739	-0-	-1361 B	-0-	1645	2	94 9	N	85			265
02	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1743	2	74 9	N	67	189 1		143
03	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2889	2	83 9	N	75			218

GOLIAD, NORTH (2650)														
GINTHER, WARREN & GINTHER														
FROMME, L. C.														
35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
307360														
WELL #: 1					RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GOLIAD, N. (3250)														
AMPAK OIL COMPANY														
MARTIN, MARY														
35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
020463														
WELL #: 1					RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GOLIAD, WEST (MACHANK)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
CREWS GAS UNIT														
35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
100397														
WELL #: 4					RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GOLIAD, WEST (WILCOX)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
PITTMAN														
35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
500600														
WELL #: 3					RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)														
VAQUERO OPERATING														
CLINTON														
35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
882776														
WELL #: 1					RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816									
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)														CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
CREWS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
VAQUERO OPERATING															
CLINTON															
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOLIAD, WEST (10,600 SD)														CNTY: GOLIAD	
VAQUERO OPERATING															
BAKER															
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674															
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
GOOD HOPE (WICK 10100)														CNTY: LAVACA	
BRITANCO, L.L.C.															
WICK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100															
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
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5				37
GRAFE, MARY															
WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136															
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
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13				112
GOTTSCHALT (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															
WORLEY, JAMES															
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) ESTATE OF JAMES L. NELSON KEAHEY-MEYER										36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD 254443 WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100							N	NO RPT					-0-
PROGENIES OPERATING LLC ARNOLD, DENNIS ET AL										681161 WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340									
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS										36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD 254443 WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31
GOWITT (COOK MOUNTAIN) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK										36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD 254443 WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK										36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD 254443 WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606									
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	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		52	2				N	-0-					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					37

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 481

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645												
STATE TRACT -210-				WELL #: 6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	-	5340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-	
03	14B DENY	-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						
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-	
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	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						
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-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810														
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
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	86	1	20
01	0	2214	-0-	2214	4136	2182	2	32	9	N	29			49
02	2800 N	1024	-0-	-1776	2360	1003	2	21	9	N	19			68
*03	3100 N	1974	-0-	-1126	1234	1944	2	30	9	N	27			95
Greta (C-1)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta Operating Company LLC														
OBRIEN, J. M. -A-														
WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. M. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (C-1-A, NORTH)													36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC													223502			
HEARD, J. F. B.													WELL #: 8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W.													WELL #: 24	RRCID -> 130665	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754			
HEARD, J. F. B.													WELL #: 5 A	RRCID -> 146737	COMPL. DATE 08/04/1993	TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	-0-				-0-
11	0		132	-0-	132	132	97	1	35	2	N	-0-				-0-
12	351	N	219	-0-	-132	-0-	157	1	62	2	N	-0-				-0-
01	0		219	-0-	219	219	173	1	46	2	N	-0-				-0-
02	441	N	222	-0-	-219	-0-	172	1	50	2	N	-0-				-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	1	50	2	N	-0-				-0-

Greta (C-5)														
Greta Operating Company LLC //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
O'Brien, J. M. 'B' //CONT.// 332754														
WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
Greta (F-1 WEST)														
Greta Operating Company LLC 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
O'Brien, J. J. A 332754														
WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
Greta (F-2 WEST)														
Dorchester Operating Company LLC 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
Heard, J. F. B. 223502														
WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116														
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
Greta Operating Company LLC 332754														
O'Connor, Tom WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
Greta (F-3 WEST)														
Greta Operating Company LLC 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
FWW Heard 332754														
WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL	DEPTH	4396	PERF.	1704 -	2030				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL	DEPTH	5922	PERF.	1795 -	1838				
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

Greta (L- 3)									
Greta Operating Company LLC									
O'Brien, J. J. A									
WELL #: 2									
RRCID -> 147922									
COMPL. DATE 10/06/1993									
TOTAL DEPTH 4397									
PERF. 1818 - 1828									
CNTY: REFUGIO									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
			PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2022	- WELL PLUGGED	10/7/22		
EOM BALANCE									
									-0-
O'CONNOR, TOM									
WELL #: 11									
RRCID -> 149039									
COMPL. DATE 04/10/1994									
TOTAL DEPTH 4615									
PERF. 1836 - 1842									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY									
CLEMENT HEARD									
WELL #: 5									
RRCID -> 290991									
COMPL. DATE 04/26/2021									
TOTAL DEPTH 5935									
PERF. 1874 - 1877									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
Greta (L- 4)									
HILCORP ENERGY COMPANY									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"									
WELL #: 25									
RRCID -> 250330									
COMPL. DATE 06/01/2009									
TOTAL DEPTH 5922									
PERF. 1955 - 1967									
CNTY: REFUGIO									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
LAMBERT GAS UNIT									
WELL #: 111									
RRCID -> 263368									
COMPL. DATE 04/08/2011									
TOTAL DEPTH 5825									
PERF. 1927 - 1933									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
MRS. FANNIE V. W. HEARD									
WELL #: 39									
RRCID -> 282409									
COMPL. DATE 08/22/2016									
TOTAL DEPTH 5925									
PERF. 1916 - 1924									
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'									
WELL #: 17									
RRCID -> 284603									
COMPL. DATE 09/25/2017									
TOTAL DEPTH 5923									
PERF. 2088 - 2098									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

GRETA (L- 5)			36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
GRETA 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		496 N	210	-0-		-286		-0-			192 1	18 2	N		-0-			-0-
11		0	400	-0-		400		-0-			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		-0-			87 1	23 2	N		-0-			-0-
02		379 N	269	-0-		-110		-0-			209 1	60 2	N		-0-			-0-
03		558 N	558	-0-		-0-		-0-			430 1	128 2	N		-0-			-0-
OBRIEN, J. M. D & E			WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2030	-	2050			
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
O'CONNER, THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2038	-	2057			
10		1457 N	659	-0-		-798		-0-			602 1	57 2	N		-0-			-0-
11		0	621	-0-		621		-0-			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		-0-			863 1	227 2	N		-0-			-0-
02		2202 N	1112	-0-		-1090		-0-			864 1	248 2	N		-0-			-0-
03		924 N	924	-0-		-0-		-0-			712 1	212 2	N		-0-			-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)			WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2022	-	2046			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HEARD, CLEMENT			WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
GRETA (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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST)			36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754															
O'BRIEN, J.M. D&E "D"			WELL #:	3	RRCID ->	141066	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 2093 -	2103						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

O'BRIEN, J. J. A			WELL #:	6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2122 -	2126						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #:	6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134 -	2142						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	64J	RRCID ->	178487	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 2188 -	2193						
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754															
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	055319	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	5941	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

Greta (L- 8)									
Greta Operating Company LLC									
O'Brien, J. J. A(S)									
//CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO									
//CONT.// 332754									
WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22									
EOM BALANCE									
-0-									
HILCORP ENERGY COMPANY									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.									
WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
HEARD, IRA "A"									
WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL									
WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
MRS. FANNIE V. W. HEARD									
WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'									
WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT
ANNIE REILLY ET VIR									
WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-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	0	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
Greta (L-10)										36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC										332754						
O'Brien, J. J.										WELL #: 6	RRCID -> 177556	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 2440	-	2442
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
O'Connor, Thomas "C"										WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426	-	2436
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-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
Thomas O'Connor "C"										WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	-	2386
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
Mrs. Fannie V. W. Heard										WELL #: 4G	RRCID -> 282652	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 2360	-	2366
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
Greta (L-12)										36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
Reilly, Annie Et Vir										WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532
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-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GRETA (L-12)			//CONT.//		36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CLEMENT HEARD			WELL #:		1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
10	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629	-	2636						
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
10	14B DENY	-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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRETA (L-15)					36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754												
OBRIEN, J. M., D & E			WELL #:		E 3 H	RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644	-	2652						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Greta (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MRS FANNIE V W HEARD			WELL #:			68		RRCID -> 230684			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:			38		RRCID -> 252509			COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:			39		RRCID -> 253334			COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GRETA (0-1)			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	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. J. A (S)			WELL #:	7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2778 - 2781			
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:	42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2846 - 2851			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (0-1-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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GRETA (0-2 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GRETA (0-2 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GRETA (0-3)			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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GRETA (0-4)			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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

Greta (0-4)		//CONT.//		36867	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502											
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185		
M	0	ALLOW 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4		RRCID -> 277046		COMPL. DATE		08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta OPERATING COMPANY LLC		332754													
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E		RRCID -> 055578		COMPL. DATE		06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A		
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-
03	T. A.		NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #:	8 T	RRCID ->	085256	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232	-	1244	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	
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-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Greta (5270)														
Greta Operating Company LLC														
O'Connor, Thomas (AMOCO)														
36867 804 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
332754														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (5780)														
Greta Operating Company LLC														
J. J. O'Brien														
36867 876 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754														
WELL #: B 8					RRCID -> 260704					COMPL. DATE 01/13/2011				
										TOTAL DEPTH 6300				
										PERF. 6068 - 6184				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
Greta (6050)														
Dorchester Operating Company LLC														
Heard, Fannie V. W.														
36867 904 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
223502														
WELL #: 34					RRCID -> 232769					COMPL. DATE 11/16/2007				
										TOTAL DEPTH 6430				
										PERF. 6055 - 6058				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (6200, SOUTH)														
Greta Operating Company LLC														
JM OBRIEN "A"														
36867 908 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754														
WELL #: 9					RRCID -> 214405					COMPL. DATE 06/20/2005				
										TOTAL DEPTH 6300				
										PERF. 6167 - 6173				
10	1860 N	876	-0-	-984	-0-	779	1	75	2	N	20			154
11	0	931	-0-	931	931	663	1	239	2	N	26			180
12	2536 N	1605	-0-	-931	-0-	1120	1	446	2	N	35			215
01	0	1317	-0-	1317	1317	1016	1	268	2	N	30	167	1	78
02	2611 N	1294	-0-	-1317	-0-	987	1	284	2	N	21			99
03	1612 N	1155	-0-	-457	-0-	865	1	257	2	N	30			129
Greta, DEEP (5500)														
Hilcorp Energy Company														
Lambert Gas Unit														
36868 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 87					RRCID -> 225225					COMPL. DATE 12/07/2006				
										TOTAL DEPTH 5996				
										PERF. 5507 - 5514				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Greta, DEEP (5600)														
Greta Operating Company LLC														
OBRIEN, J. M. D & E														
36868 360 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754					332754					332754				
WELL #: 5					RRCID -> 106112					COMPL. DATE 01/24/1983				
TOTAL DEPTH 6800					PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
Greta, NORTH (6100)														
Greta Operating Company LLC														
HEARD, J. F. B.														
36870 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754					332754					332754				
WELL #: 3					RRCID -> 218347					COMPL. DATE 12/13/2005				
TOTAL DEPTH 6250					PERF. 6106 - 6110									
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
Greta, NORTH (6440)														
Charro Operating, L.L.C.														
WELDER HEIRS TC														
36870 650 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
146621					146621					146621				
WELL #: 1					RRCID -> 284331					COMPL. DATE 12/10/2017				
TOTAL DEPTH 7000					PERF. 6439 - 6443									
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
Greta, NORTH (6500 SD.)														
Charro Operating, L.L.C.														
VIDAURI "F"														
36870 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
146621					146621					146621				
WELL #: 25					RRCID -> 244750					COMPL. DATE 01/15/2009				
TOTAL DEPTH 7100					PERF. 6490 - 6498									
10	0	3005	-0-	3005	3005	217	1	2756	2	N	29			100
						32	9							
11	0	3112	-0-	3112	6117	148	1	2943	2	N	19			119
						21	9							
12	0	3738	-0-	3738	9855	325	1	3328	2	N	77			196
						85	9							
01	0	3382	-0-	3382	13237	300	1	3059	2	N	21	181	1	36
						23	9							
02	16821	2786	-0-	-14035	-0-	142	1	2612	2	N	29			65
						32	9							
*03	3361	2843	-0-	-518	-0-	195	1	2631	2	N	15			80
						17	9							
Greta, W. (6300)														
Greta Operating Company LLC														
O'BRIEN, J. M. "E"														
36876 840 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754					332754					332754				
WELL #: 6					RRCID -> 231786					COMPL. DATE 06/04/2007				
TOTAL DEPTH 6500					PERF. 6290 - 6292									
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
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	222	1	66	2	N	-0-			202

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.				37480 765 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	558 X	470	-0-	-88	-0-	305	1	165	2	Y	-0-					547
BLAIN, LOVEL A III				WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.12784	- 13168						
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
03	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						
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
03	3100 N	3087	-0-	-13	8019	2006	1	1081	2	N	-0-					48
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				37480 770 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
WELL #: 3				RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL	DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501							
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
03	558 X	240	-0-	-318	-0-	156	1	84	2	Y	-0-					732
HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL	DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487						
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
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	45	1	25	2	Y	-0-					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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	99	-0-	99	99	49	1	50	2	Y	1569
11	0	57	-0-	57	156	24	1	21	2	Y	1580
12	0	103	-0-	103	259	12	9	33	2	Y	1539
01	0	41	-0-	41	300	47	1	16	2	Y	1540
02	341 N	41	-0-	-300	-0-	23	9	20	2	Y	1541
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	24	1	14	2	Y	1541
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784											
10	0	6131	-0-	6131	6131	3037	1	3094	2	Y	980
11	0	6875	-0-	6875	13006	3641	1	3188	2	Y	1022
12	0	5961	-0-	5961	18967	46	9	2450	2	Y	793
01	0	5396	-0-	5396	24363	3450	1	2100	2	Y	824
02	27805 X	3442	-0-	-24363	-0-	61	9	1673	2	Y	843
03	7099 X	3839	-0-	-3260	-0-	3262	1	1345	2	Y	843
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772											
10	0	483	-0-	483	483	228	1	232	2	Y	52
11	0	390	-0-	390	873	23	9	177	2	Y	61
12	0	273	-0-	273	1146	203	1	109	2	Y	51
01	0	182	-0-	182	1328	10	9	71	2	Y	51
02	1436 X	108	-0-	-1328	-0-	153	1	51	2	Y	55
03	496 X	200	-0-	-296	-0-	11	9	70	2	Y	55
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845											
10	0	1807	-0-	1807	1807	817	1	832	2	Y	945
11	0	2806	-0-	2806	4613	158	9	1282	2	Y	999
12	0	2694	-0-	2694	7307	1465	1	1093	2	Y	928
01	0	2116	-0-	2116	9423	59	9	812	2	Y	966
02	11114 X	1691	-0-	-9423	-0-	61	9	816	2	Y	987
03	2914 X	1453	-0-	-1461	-0-	1262	1	509	2	Y	987

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		17 262	9 1	186	2	Y	6	17	1			230
01	0	377	-0-		377	2288		7 224	9 1	145	2	Y	7					237
02	2664 X	376	-0-		-2288	-0-		8 189	9 1	180	2	Y	6					243
03	899 X	305	-0-		-594	-0-		7 198	9 1	107	2	Y	-0-					243

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID -> 238228	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705
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 61	9 1	44	2	Y	19	67	1			191
01	340 N	67	-0-		-273	-0-		21 37	9 1	24	2	Y	5					196
02	98 N	98	-0-		-0-	-0-		6 47	9 1	45	2	Y	5					201
03	124 N	45	-0-		-79	-0-		6 29	9 1	16	2	Y	-0-					201

BLAIN, LOVEL A. III														WELL #:	2	RRCID -> 260758	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY														891175		RRCID -> 215306	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360
BARRE														WELL #:	1			
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-
03	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
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
03	93 N	20	-0-		-73	-0-		13	1	7	2	Y	-0-					229

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		37485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FUCHS, BEATRICE		WELL #:			RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030		PERF. 13502 - 13611	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	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	
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
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
10	53940	8906	-0-	-45034	62597	8275	2	631	9	N	574	303
11	52200	25109	-0-	-27091	35506	24113	2	996	9	N	905	282
12	53940	24647	-0-	-29293	6213	23701	2	946	9	N	860	225
01	0	25666	-0-	25666	31879	24551	2	1115	9	N	1014	307
*02	53723	21844	-0-	-31879	-0-	20930	2	914	9	N	831	221
03	25947 #	22088	-0-	-3859	-0-	21244	2	844	9	N	767	222

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	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
10	0	4384	-0-	4384	4384	282 1	3762 2	220 3	120 9	N	109		266
11	7955 R	3571	-0-	-4384	-0-	243 1	3039 2	178 3	111 9	N	101	193 1	174
12	0	2976	-0-	2976	2976	189 1	2542 2	157 3	88 9	N	80		254
01	0	2436	-0-	2436	5412	133 1	2116 2	123 3	64 9	N	58	190 1	122
02	8107 R	2695	-0-	-5412	-0-	163 1	2293 2	156 3	83 9	N	75		197
03	4371 #	2437	-0-	-1934	-0-	175 1	2049 2	133 3	80 9	N	73	193 1	77
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													
10	3224 X	816	-0-	-2408	-0-	614 1	202 2	Y	-0-				2
11	3610 X	3610	-0-	-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
03	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-	1081 2	749 3	Y	-0-				2
HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MB ENERGY, LLC 100147													
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	577	354 1			312

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	877	-0-	-1882	-0-	725 1	75 2	N			70					290
11	0	1025	-0-	1025	1025	725 1	217 2	N			75	359 1				6
12	0	995	-0-	995	2020	725 1	259 2	N			10					16
*01	3100 N	2506	-0-	-594	1426	77 9	1893 2	N			132	122 1				26
02	2800 N	2069	-0-	-731	695	83 9	1586 2	N			57					83
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	11 9		N			NO RPT					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	
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-
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					175
HOFFER				WELL #:	2	RRCID ->	292641	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7372	-	7378	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	194175	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	7586	-	7594	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

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	ALLOW 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
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-
03	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												
10	6076 X	1035	-0-	-5041	-0-	139	1	896	2	Y	-0-	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
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1829	1	1007	2	Y	5	85
						6	9					
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830												
10	21638 X	14212	-0-	-7426	-0-	2899	1	10652	2	Y	601	175
						661	9					
11	0	10362	-0-	10362	10362	2928	1	7049	2	Y	350	117
						385	9					
12	0	5913	-0-	5913	16275	3005	1	2707	2	Y	183	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	50
						80	9					
03	14198 X	1349	-0-	-12849	-0-	1209	1	140	2	Y	-0-	176
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448												
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-
03	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												
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	215
01	0	7114	-0-	7114	9692	6925	2	189	9	N	172	197
02	16884	6764	-0-	-10120	-0-	6610	2	154	9	N	140	143
03	18693	5776	-0-	-12917	-0-	5647	2	129	9	N	117	66

HALLETTSVILLE, EAST (9800) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1													38245 800 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
													WELL #:		4		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 10006 - 10078	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
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														
03	DLQ	G-10		1913	-0-	1913		21781	570	1	1343	2	Y	-0-						143				
MARY B. GOLSCH GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 113228		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9926 - 9934	
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														
03	DLQ	G-10		2578	-0-	2578		15005	764	1	1797	2	Y	15						162				
									17	9														
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT													38250 150 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
													WELL #:		1R		RRCID -> 071799		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 14371		PERF. N/A	
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														
03	13454	X		12597	-0-	-857		-0-	11599	2	701	3	Y	270		242	1			64				
									297	9														
HENKES, A. G. GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 074489		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 14505		PERF. 11028 - 11067	
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														
03	6386	X		6107	-0-	-279		-0-	5599	2	325	3	Y	166		148	1			39				
									183	9														

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. ETZLER, A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		38250 150 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL.	DATE 03/15/1978	TOTAL	DEPTH 14271	PERF.10316	-	10343			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	8534	-0-	8534	23443	7768 350 9	2	416	3	Y	318	279	1			63
11	0	6879	-0-	6879	30322	6157 396 9	2	326	3	Y	360	377	1			46
12	36560 X	6238	-0-	-30322	-0-	5514 414 9	2	310	3	Y	376	369	1			53
01	0	7949	-0-	7949	7949	7292 268 9	2	389	3	Y	244	241	1			56
02	14505 X	6556	-0-	-7949	-0-	5982 202 9	2	372	3	Y	184	209	1			31
03	8525 X	7126	-0-	-1399	-0-	6490 255 9	2	381	3	Y	232	208	1			55
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT				881167 WELL #:		1	RRCID -> 077822	COMPL.	DATE 03/25/1978	TOTAL	DEPTH 11846	PERF.10469	-	10504		
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
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	711	2	46	9	N	42					147
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC HENKE				38250 475 870354		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				WELL #:			RRCID -> 269111	COMPL.	DATE 07/24/2012	TOTAL	DEPTH 7107	PERF. 6812	-	6870		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/20/2017												
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) MOSLEY OIL &GAS INC SHINER				38250 495 100645		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				WELL #:		1	RRCID -> 245905	COMPL.	DATE 01/17/2009	TOTAL	DEPTH 4988	PERF. 4425	-	4442		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC E. J. HOFFER				870354 WELL #:			RRCID -> 280465	COMPL.	DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 4493	-	4499		
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	-0-	-0-	-0-		89106				N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/01/2015												

HARREL (SLICK)														
U1 RANCH OIL														
LUKER, B. J ET AL														
					39194 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
					880291									
					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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-				-0-
HARRIS (TARA)														
TEXSCO ENERGY SERVICES INC														
WITT, THEODORE A.														
					39240 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
					850917									
					WELL #:	1	RRCID ->	129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 3172 -	3798
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)														
OLIPDP II, LLC														
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.														
					39240 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
					100467									
					WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8160 -	8165
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PEDIGO ETAL GU														
					39240 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
					419886									
					WELL #:	1	RRCID ->	292415	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8550 -	8560
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	78654	15197	-0-	-63457	-0-	15075	2	122	9	N	111			195
03	19778	15737	-0-	-4041	-0-	15624	2	113	9	N	103	180	1	118
HARRIS (WILCOX-12050)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
KINGERY, F. G.														
					39240 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
					419886									
					WELL #:	1	RRCID ->	105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089	PERF.12068 -	12086
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
03	3100 N	2655	-0-	-445	6782	2527	2	128	9	N	116	355	1	137

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-				39247 426 825462	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				2	RRCID ->	118346	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8636	-	8656				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.				39718 500 533028	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
WELL #:				2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5258	-	5275				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEALEY (PETTUS) APEX ENERGY, INC. HEALEY				40007 500 027424	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID ->	195239	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	4575	-	4578				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEALEY (YEGUA 4824) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC CARPENTER				40007 600 370086	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
WELL #:				4	RRCID ->	270936	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL	DEPTH	5190	PERF.	4895	-	4899				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN				40032 132 635131	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID ->	256909	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	4705	-	4797				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					96	
11	1620 X	NO RPT	-0-	-0-	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	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					96	
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"				828352 370086	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
WELL #:				20	RRCID ->	230418	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4705	-	4715				
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-	
03	527 N	472	-0-	-55	B	-0-	46	1	426	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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	18	RRCID ->	205538	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	8997	PERF. 2974 - 3892						
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-
03		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						
10		0		3006	-0-	3006	3006	315	1	2691	2	Y	-0-	-0-					-0-
11		0		2191	-0-	2191	5197	210	1	1981	2	Y	-0-	-0-					-0-
12		0		2012	-0-	2012	7209	193	1	1819	2	Y	-0-	-0-					-0-
01		0		922	-0-	922	8131	94	1	828	2	Y	-0-	-0-					-0-
02		9676	X	1545	-0-	-8131	-0-	149	1	1396	2	Y	-0-	-0-					-0-
03		2759	X	1370	-0-	-1389	-0-	134	1	1236	2	Y	-0-	-0-					-0-
HEARD, CE 'B'				WELL #:	46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL	DEPTH	4712	PERF. 2931 - 2983						
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-
03		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						
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
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352															
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	5025	PERF. 3507 - 3912						
10		0		210	-0-	210	210	22	1	188	2	Y	-0-	-0-					-0-
11		0		326	-0-	326	536	31	1	295	2	Y	-0-	-0-					-0-
12		0		266	-0-	266	802	26	1	240	2	Y	-0-	-0-					-0-
01		0		229	-0-	229	1031	23	1	206	2	Y	-0-	-0-					-0-
02		1134	N	103	-0-	-1031	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	-0-					-0-
03		279	N	174	-0-	-105	-0-	17	1	157	2	Y	-0-	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. 'B'														
WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660														
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-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	21	1	190	2	Y		-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B' (3650)														
WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618														
10	0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y		-0-		-0-
11	0	537	-0-	537	1087	52	1	485	2	Y		-0-		-0-
12	0	820	-0-	820	1907	79	1	741	2	Y		-0-		-0-
01	0	480	-0-	480	2387	49	1	431	2	Y		-0-		-0-
02	2711 N	324	-0-	-2387	-0-	31	1	293	2	Y		-0-		-0-
03	806 N	433	-0-	-373	-0-	42	1	391	2	Y		-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	125	6	1	49	2	Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	180	5	1	50	2	Y		-0-		-0-
03	209 X	29	-0-	-180	-0-	3	1	26	2	Y		-0-		-0-

HEARD RANCH (3650)										CNTY: BEE													
SUE-ANN OPERATING, L.C.																							
HEARD, C.E "B"																							
										//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
										//CONT.//	828352												
										WELL #:	33	RRCID ->	230423	COMPL.	DATE 04/16/2007	TOTAL	DEPTH	5028	PERF.	3656	-	4164	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
									AMT CODE	AMT CODE	CODE					AMT CODE	AMT CODE						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	38	RRCID ->	232874	COMPL.	DATE 05/18/2013	TOTAL	DEPTH	5033	PERF.	3521	-	4386	
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	Y	-0-					-0-					
01	0		112	-0-	112	364		11	1	101	2	Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364						Y	-0-					-0-					
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	37	RRCID ->	232897	COMPL.	DATE 08/19/2007	TOTAL	DEPTH	5025	PERF.	3604	-	3622	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	1	RRCID ->	236033	COMPL.	DATE 09/28/2006	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	3576	-	4498	
10	0		267	-0-	267	267		28	1	239	2	Y	-0-					-0-					
11	0		220	-0-	220	487		21	1	199	2	Y	-0-					-0-					
12	0		236	-0-	236	723		23	1	213	2	Y	-0-					-0-					
01	0		217	-0-	217	940		22	1	195	2	Y	-0-					-0-					
02	1134 N		194	-0-	-940	-0-		19	1	175	2	Y	-0-					-0-					
03	248 N		208	-0-	-40	-0-		20	1	188	2	Y	-0-					-0-					
HEARD, C. E. "B"										WELL #:	32	RRCID ->	269320	COMPL.	DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH	5013	PERF.	3628	-	3785	
10	0		647	-0-	647	647		68	1	579	2	N	-0-					-0-					
11	0		742	-0-	742	1389		71	1	671	2	N	-0-					-0-					
12	0		797	-0-	797	2186		77	1	720	2	N	-0-					-0-					
01	0		575	-0-	575	2761		59	1	516	2	N	-0-					-0-					
02	2800 N		568	-0-	-2232	529		55	1	513	2	N	-0-					-0-					
03	1246 N		717	-0-	-529	-0-		70	1	647	2	N	-0-					-0-					
HEARD, C. E. 'B'										WELL #:	41	RRCID ->	269853	COMPL.	DATE 05/19/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3540	-	3913	
10	0		874	-0-	874	874		92	1	782	2	N	-0-					-0-					
11	0		751	-0-	751	1625		72	1	679	2	N	-0-					-0-					
12	0		840	-0-	840	2465		81	1	759	2	N	-0-					-0-					
01	0		785	-0-	785	3250		80	1	705	2	N	-0-					-0-					
02	2800 N		632	-0-	-2168	1082		61	1	571	2	N	-0-					-0-					
03	1794 N		712	-0-	-1082	-0-		69	1	643	2	N	-0-					-0-					
HEARD, C. E. 'B'										WELL #:	36	RRCID ->	269857	COMPL.	DATE 05/16/2013	TOTAL	DEPTH	5021	PERF.	3638	-	3896	
10	0		541	-0-	541	541		57	1	484	2	N	-0-					-0-					
11	0		541	-0-	541	1082		52	1	489	2	N	-0-					-0-					
12	0		634	-0-	634	1716		61	1	573	2	N	-0-					-0-					
01	0		712	-0-	712	2428		73	1	639	2	N	-0-					-0-					
02	2800 N		698	-0-	-2102	326		67	1	631	2	N	-0-					-0-					
03	986 N		660	-0-	-326	-0-		64	1	596	2	N	-0-					-0-					

HEARD RANCH (3650)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787														
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
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-
03	3100 N	1117	-0-	-1983	788	109	1	1008	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700														
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-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778														
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-
03	3100 N	1045	-0-	-2055	780	104	1	941	2	N	-0-			-0-
HEARD RANCH (3700)													CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC														
HEARD, GEORGIA														
WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD RANCH (3875)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881														
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
03	3100 N	1045	-0-	-2055	780	104	1	941	2	N	-0-			2
HEARD RANCH (3890)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428														
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10		0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-						-0-					
11		0	394	-0-	394	944	38	1	356	2	Y	-0-						-0-					
12		0	351	-0-	351	1295	34	1	317	2	Y	-0-						-0-					
01		0	412	-0-	412	1707	42	1	370	2	Y	-0-						-0-					
02	1842 N		135	-0-	-1707	-0-	13	1	122	2	Y	-0-						-0-					
03	341 N		290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-						-0-					
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 2600 - 3534	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
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	
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-					
03	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	
10	0		1116	-0-	1116	1116	117	1	999	2	N	-0-						-0-					
11	0		618	-0-	618	1734	59	1	559	2	N	-0-						-0-					
12	0		1117	-0-	1117	2851	107	1	1010	2	N	-0-						-0-					
01	0		1026	-0-	1026	3877	105	1	921	2	N	-0-						-0-					
02	2800 N		1163	-0-	-1637	2240	112	1	1051	2	N	-0-						-0-					
03	3100 N		941	-0-	-2159	81	92	1	849	2	N	-0-						-0-					
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	
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-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
MILAGROS RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4480 - 4488	
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-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

HEARD RANCH (4300) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														//CONT.//		40032 792 828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
														WELL #:		9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4362 - 4368			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE				
10		0		1317	-0-	-0-	1317	1317		138	1	1179	2	Y		-0-							-0-				
11		0		981	-0-	-0-	981	2298		94	1	887	2	Y		-0-							-0-				
12		0		601	-0-	-0-	601	2899		58	1	543	2	Y		-0-							-0-				
01		0		1804	-0-	-0-	1804	4703		184	1	1620	2	Y		-0-							-0-				
02		2800	N	1712	-0-	-0-	-1088	3615		165	1	1547	2	Y		-0-							-0-				
03		3100	N	1602	-0-	-0-	-1498	2117		156	1	1446	2	Y		-0-							-0-				
HEARD, C.E. -B-														WELL #:		5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4172 - 4234			
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-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-				
HEARD, C. E. "B"														WELL #:		30		RRCID -> 230419		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428			
10		0		419	-0-	-0-	419	419		44	1	375	2	Y		-0-							-0-				
11		0		326	-0-	-0-	326	745		31	1	295	2	Y		-0-							-0-				
12		0		366	-0-	-0-	366	1111		35	1	331	2	Y		-0-							-0-				
01		0		334	-0-	-0-	334	1445		34	1	300	2	Y		-0-							-0-				
02		1744	N	299	-0-	-0-	-1445	-0-		29	1	270	2	Y		-0-							-0-				
03		372	N	328	-0-	-0-	-44	-0-		32	1	296	2	Y		-0-							-0-				
HEARD RANCH (4400) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH														40032 858 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
														WELL #:		4		RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4446 - 4452			
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				
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							213				
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														828352		WELL #:		11		RRCID -> 124470		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 4926		PERF. 4329 - 4337	
10		0		149	-0-	-0-	149	149		16	1	133	2	Y		-0-							-0-				
11		0		150	-0-	-0-	150	299		14	1	136	2	Y		-0-							-0-				
12		0		38	-0-	-0-	38	337		4	1	34	2	Y		-0-							-0-				
01		0		145	-0-	-0-	145	482		15	1	130	2	Y		-0-							-0-				
02		592	N	110	-0-	-0-	-482	-0-		11	1	99	2	Y		-0-							-0-				
03		144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	130	2	Y		-0-							-0-				
HEARD, C. E. "B"														WELL #:		23		RRCID -> 223044		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4678 - 4680			
10		0		2233	-0-	-0-	2233	2233		234	1	1999	2	Y		-0-							-0-				
11		0		1894	-0-	-0-	1894	4127		182	1	1712	2	Y		-0-							-0-				
12		0		1859	-0-	-0-	1859	5986		179	1	1680	2	Y		-0-							-0-				
01		0		1871	-0-	-0-	1871	7857		191	1	1680	2	Y		-0-							-0-				
02		2800	N	1587	-0-	-0-	-1213	6644		153	1	1434	2	Y		-0-							-0-				
03		3100	N	1736	-0-	-0-	-1364	5280		169	1	1567	2	Y		-0-							-0-				

HEARD RANCH (4400)														CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEARD, C. E. "B"																	
				//CONT.//	40032 858	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	828352												
				WELL #:	25	RRCID -> 225492				COMPL. DATE 08/24/2006				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460			
M	0	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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			
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-	
03	3100 N	2035	-0-	-1065	5295	199	1	1836	2	Y		-0-				-0-	

HEARD, C.E. "B"				WELL #:	27	RRCID -> 233420				COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402			
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-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y		-0-				-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	39	RRCID -> 235984				COMPL. DATE 10/19/2007				TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536			
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-	
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y		-0-				-0-	

HEARD, C.E. "B"				WELL #:	43	RRCID -> 235987				COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462			
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-	
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	622	1	5749	2	Y		-0-				-0-	

HEARD, C.E. "B"				WELL #:	24	RRCID -> 247600				COMPL. DATE 03/10/2009				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

HEARD RANCH (4500)			40032 875			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352													
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 22			RRCID -> 215103			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528				
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	0	4931	-0-	4931	4931	516	8	1	4407	2	Y	7				94
11	0	4992	-0-	4992	9923	478	9	1	4505	2	Y	8				102
12	0	5206	-0-	5206	15129	500	6	1	4700	2	Y	5				107
01	0	4620	-0-	4620	19749	470	6	1	4144	2	Y	5				112
*02	23320	3571	-0-	-19749	-0-	344	1	1	3226	2	Y	1				113
03	4712	4846	-0-	134	134	472	13	1	4361	2	Y	12				125

HEARD RANCH (4600)				40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
HEARD, C. E. "B"				WELL #:		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007				TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736			
				31											
10	0	6094	-0-	6094		6094	638	1	5448	2	Y	7			91
							8	9							
11	0	5211	-0-	5211		11305	499	1	4703	2	Y	8			99
							9	9							
12	0	5506	-0-	5506		16811	529	1	4971	2	Y	5			104
							6	9							
01	0	4992	-0-	4992		21803	508	1	4478	2	Y	5			109
							6	9							
02	26975 X	5172	-0-	-21803		-0-	499	1	4672	2	Y	1			110
							1	9							
03	5335 X	5335	-0-	-0-		-0-	519	1	4803	2	Y	12			122
							13	9							

HEINZVILLE (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	
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	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		170	
PLUGGED AND ABANDONED					06/24/2022								

REMORA OPERATING, LLC						701613									
GAYLE, B. B.						WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447									
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)				40230 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
SPACEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9270	-	9312		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	365691	184305	-0-	-181386	-0-		182054	2	2251	9	N	2046	2122	1			471
02	174356	163552	-0-	-10804	-0-		161453	2	2099	9	N	1908	1794	1			585
03	193037	# NO RPT	-0-	-193037	-0-						N	NO RPT					585

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)				40231 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797					
KUESTER, CHARLES				WELL #: 21	RRCID -> 279871	COMPL. DATE 07/18/2014	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 3140 - 3142
10	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602					
WELDER HEIRS "A"				WELL #: A 5	RRCID -> 172717	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3263 - 3269
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)					40231 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
DFG OIL & GAS, LLC					216726					
MA 206 C					WELL #:	1-C	RRCID -> 170674	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	4265 PERF. 3815 - 3820
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)				40231 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
DFG OIL & GAS, LLC				216726					
MA 206 C				WELL #:	1-T	RRCID -> 170678	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH	4265 PERF. 3921 - 3928
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-
03	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	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)										40231 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC										100467						
MATTHEW-KUESTER										WELL #:	18 L	RRCID -> 002034	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8000 - 8088	
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-
03	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	
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
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2				Y	-0-				1
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12804 - 14002	
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			3 9	Y	3	3 1			3
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2				Y	-0-				3
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)										40231 413	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611						
SCHULTHEISS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098	PERF.12122 - 12268	
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
03	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	
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1				N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1				N	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
OLIPDP II, LLC				100467												
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305 - 5309								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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								
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-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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-
03	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT				40232 750 263648 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184593	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2001				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	13834	-0-	13834	13834	620 129 9	13085 2	N			117	177 1				157
11	0	11790	-0-	11790	25624	600 188 9	11002 2	N			171	178 1				150
12	0	12930	-0-	12930	38554	620 57 9	12253 2	N			52					202
01	0	13105	-0-	13105	51659	620 143 9	12342 2	N			130	177 1				155
02	63138 X	11479	-0-	-51659	-0-	520 120 9	10839 2	N			109					264
03	13826 X	10860	-0-	-2966	-0-	580 105 9	10175 2	N			95	172 1				187
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT				40238 205 828352 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 134136	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136						
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
03	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13663 2	389 9	N			354	360 1				72
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				881167 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258701	CAPACITY COMPL. DATE 12/12/2011				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266						
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
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2116 2	11 9	Y			10					33
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER				40238 500 701613 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281833	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2016				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806						
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.				40239 760 589978 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 148215	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/1994				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590						
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		907320										
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437				
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-		-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				
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
03	3100 N	1643	-0-	-1457	238	1642	2	1 9	N	1		85
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HERNDON (3000 FRI0)		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				
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 - 5228	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 - 5225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
*02	420 N	349	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 - 5242				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 - 5284				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-38)		40957 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5292 - 5305				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5298 - 5303				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-40) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER, PATRICK H. -A-				40957 088 040128 WELL #: 41	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
				RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-	5408								
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC L. M. DIEMER				622638 WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398							
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (F-41) OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC L. M. DIEMER				40957 110 622638 WELL #: 4	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN										
				RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5458								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (F-44) OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC L. M. DIEMER				40957 132 622638 WELL #: 4	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
				RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	-	5458								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (F-47) OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC L. M. DIEMER				40957 154 622638 WELL #: 4	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
				RRCID -> 257504	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408	-	5458								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (GRETA STRINGER) FREDCO WELDER, P.H. -C-				40957 286 284921 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN										
				RRCID -> 203202	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4730	-	4735								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
HEYSER (2670 SAND)			40957 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
VANDENBERG, M. T.		WELL #:	11	RRCID -> 101559	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2660 - 2680
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	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-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FREDCO				284921								
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEYSER (4300)				//CONT.//		40957 484	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				//CONT.//		549836									
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		7	RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 4292 - 4307		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)						40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO						284921								
WELDER, P.H. -C-				WELL #:		16	RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #:		7	RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4438 - 4446	
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.				WELL #:		20	RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836															
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	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										
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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HEYSER (4800 GRETA)		40957 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																	
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045										
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-
03	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										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

HEYSER (5400 #1)										CAPACITY				CNTY: CALHOUN											
B&L RESOURCES, L.L.C.										//CONT.// 40957 594 ASSOCIATED															
WELDER, PATRICK H. 'A'										//CONT.// 040128															
										WELL #: 6-F RRCID -> 138667				COMPL. DATE 03/29/1991				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399							
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
03	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			

10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-				
03	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			

10	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-				
03	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			

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-				
03	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-				

B&L EXPLORATION, L.L.C.										040597															
WELDER, P.H. "C"										WELL #: 12				RRCID -> 145852				COMPL. DATE 05/11/1993				TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408			

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-				
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-				

FREDCO										284921															
WELDER, P.H. "C"										WELL #: 6				RRCID -> 148647				COMPL. DATE 01/25/1994				TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372			

10	0	39	-0-	-0-	39	39	39	39	2					Y	-0-						-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39	39	39						Y	-0-						-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39	39	39						Y	-0-						-0-				
01	0	37	-0-	-0-	37	76	37	2						Y	-0-						-0-				
02	76	N	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDER				WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483			
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-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDER				WELL #: 11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4050 - 4100			
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5030 - 5130			
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-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDER				WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486			
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470			
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)			//CONT.//			40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC						058832								
COOK, J.G			WELL #:			9	RRCID -> 128123	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 5030 - 5050			
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
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
FREDCO BENNETT, W. H.			WELL #:			284921 6	RRCID -> 071445	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. (PF)			WELL #:			1	RRCID -> 090798	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -C- (PF)			WELL #:			1	RRCID -> 090801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WELDER, P. H. -C-			WELL #:			4	RRCID -> 130936	COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432			
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BENNETT, W. H.			WELL #:			549836 16	RRCID -> 051674	COMPL. DATE 09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415			
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444		
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
BENNETT, W. H. (PF)				WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)				WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485		
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
BONNER, R. R.				WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410		
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-											-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
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-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH		6301		PERF. 5354 - 5408				
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-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586		PERF. 5479 - 5488				
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-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
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-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
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-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5393 - 5403			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, R. R. (PF)					WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES					WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 - 5474	
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.					WELL #:	2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 - 5360	
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.					WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5356 - 5366	
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.					WELL #:	8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376 - 5386	
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988	TOTAL DEPTH 5594	PERF. 5418	-	5457						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988	TOTAL DEPTH 5498	PERF. 5421	-	5430						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5400	-	5410						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422	-	5431						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (5400 #3)		//CONT.//		40957 638	ASSOCIATED		49B	CNTY: VICTORIA									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973	TOTAL DEPTH 6034	PERF. N/A								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (6300)		//CONT.//		40957 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
FREDCO		//CONT.//		284921													
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6266	-	6272						
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								64

HEYSER (8100)													
AURORA RESOURCES CORPORATION													
O. M. LANDER UNIT													
WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HEYSER (8200)													
AURORA RESOURCES CORPORATION													
O.M. LANDER UNIT													
WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196													
10	13009 X	4928	-0-	-8081	-0-	155 1	4750 2	Y	21	178 1			132
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	23 9	2557 2	Y	15				147
12	0	3763	-0-	3763	3763	17 9	3561 2	Y	43				190
01	0	4357	-0-	4357	8120	47 9	3970 2	Y	70	173 1			87
02	11763 X	3643	-0-	-8120	-0-	310 1	3337 2	Y	24				111
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	77 9							
						26 9		Y	NO RPT				111
HEYSER (8300)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													
BENNETT, W. H.													
WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321													
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
HEYSER, EAST (8040)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													
LANDER, O. M. -B-													
WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER, EAST (8350)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													
LANDER, O.M. -B-													
WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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			
M	ALLOW 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
10	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-
03	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			
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
REAMY			WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942			
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
03	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			
10	0	552	-0-	552	552	552	2			N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			25
12	0	1089	-0-	1089	1641	1089	2			N	-0-			25
01	1857 N	216	-0-	-1641	-0-	216	2			N	-0-			25
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			25
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			25
PUTNAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069			
10	961 N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-			16
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			16
12	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-			16
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-			16
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			16
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-			16
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			
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-			-0-
12	0	372	-0-	372	814	372	2			N	-0-			-0-
01	1317 N	503	-0-	-814	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-

HOCKLEY (3535) BRITANCO, L.L.C. PEREZ, FELIPE			//CONT.// 41845 200 //CONT.// 093620 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
			RRCID -> 184232			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 4512			PERF. 3518 - 3604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	403 N	358	-0-	-45	-0-			358 2			N	-0-						-0-
11	0	614	-0-	614	-0-			614 2			N	-0-						-0-
12	0	353	-0-	353	-0-			353 2			N	-0-						-0-
01	1348 N	381	-0-	-967	-0-			381 2			N	-0-						-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-			614 2			N	-0-						-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-						-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC STAUSS			144355 WELL #: 1			RRCID -> 188810			COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 3416 - 3488			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HOCKLEY (4630) PALEO OIL COMPANY LLC BISSETT, CLARK			41845 300 635131 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
			RRCID -> 104814			COMPL. DATE 12/04/1982			TOTAL DEPTH 5020			PERF. 4627 - 4630						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25

HOCKLEY (4720) PALEO OIL COMPANY LLC HOLT, A. G.			41845 350 635131 WELL #: 1			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
			RRCID -> 108202			COMPL. DATE 03/14/1983			TOTAL DEPTH 6535			PERF. 4721 - 4725						
10	0	766	-0-	766	3796			766 2			N	-0-						116
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						116

HOLZMARK (LULING) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK			42383 228 869200 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE						
			RRCID -> 155733			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 8071 - 8084						
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
03	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			
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
NELSON				WELL #: 1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4190 - 4196			
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			45
TRIDENT CORPORATION				869200											
HOLZMARK				WELL #: 1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 4028 - 4031			
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-											37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2008											
HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
YORK				WELL #: 1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4126 - 4174			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.		945936							
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372	
								PERF.11084 - 11106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION		869200							
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950	
								PERF. 7928 - 7947	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF.10525 - 10572	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOPE (FRIO 2950)			42528 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD.			295861															
UNION			WELL #:			1	RRCID -> 245572			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2913 - 2918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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			
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-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403															
GEO - HOPE			WELL #:			5	RRCID -> 192492			COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH	8140	PERF. 3032 - 3040			
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
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-	
03	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-			3008	3		N	-0-					-0-	

HOPE (MIOCENE 1500) HYDROCARBON OPERATING, INC. GOODRICH-POINDEXTER UNIT										42528 200 421166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
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 CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
HOPE (MIOCENE 2500) CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE										42528 325 100403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 3										RRCID -> 190685	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2564	-	2583	
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC RODEN										712947						
WELL #: 4										RRCID -> 257536	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2428	-	2433	
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-	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-			503 3			N	-0-			-0-	
HOPE (MIOCENE 2550) MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS										42528 328 573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 221482	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2869	-	2872	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
HOPE (MIOCENE 2660) BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST										42528 340 069458	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 1										RRCID -> 217065	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2670	-	2672	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
YEGUA EAST										WELL #: 2	RRCID -> 232310	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2684	-	2686
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WANDOO ENERGY, LLC		895737							
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166							
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1

HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805						
GEO-HOPE		WELL #: 4	RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3187	-	3188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403						
GEO-HOPE		WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462						
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040	-	3042
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WANDOO ENERGY, LLC		895737						
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 183346	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3250	-	3254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS UNIT														42528 425 NON-ASSOCIATED 040190				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #: 1														RRCID -> 229728				COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
*04	30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*05	62 N	22	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*06	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*07	31 N	1	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*12	93 N	34	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25										
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU														450261															
WELL #: 6														RRCID -> 290658				COMPL. DATE 10/18/2020				TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903							
10	2170 X	103	-0-	-0-	-2067	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34										
11	1860 X	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	1922 X	-0-	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	1288 X	-0-	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	93 X	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
KEBO OIL & GAS, INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1														453170															
WELL #: 1														RRCID -> 176771				COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2														WELL #: 1				RRCID -> 182037				COMPL. DATE 12/16/2000				TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834			
10	0	2412	-0-	-0-	2412	2412	540	1	1872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	0	2383	-0-	-0-	2383	4795	504	1	1879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	0	2440	-0-	-0-	2440	7235	522	1	1918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	0	2479	-0-	-0-	2479	9714	540	1	1939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	2800 N	596	-0-	-0-	-2204	7510	108	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	3100 N	2925	-0-	-0-	-175	7335	510	1	2415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2														WELL #: 2				RRCID -> 188969				COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894			
10	0	3038	-0-	-0-	3038	3038	682	1	2356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	0	2980	-0-	-0-	2980	6018	616	1	2364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	0	3033	-0-	-0-	3033	9051	638	1	2395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	0	3055	-0-	-0-	3055	12106	660	1	2395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	12871 X	765	-0-	-0-	-12106	-0-	154	1	611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	3254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1														WELL #: 2				RRCID -> 202894				COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

HOPE (WILCOX MASSIVE)														CAPACITY		CNTY: LAVACA							
NORTH AMERICAN DRILLING CORP												42528 425		NON-ASSOCIATED									
WILLIAMS, C. M.												613521											
												WELL #:		1		RRCID -> 220624		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10980 - 10990	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						84
SALT CREEK PRODUCTION, INC.												744277											
WILLIAMS												WELL #:		1		RRCID -> 235534		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992		PERF.12437 - 12836	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	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	
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
03		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	
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
03		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	
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
03		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	
10		0	5835	-0-		5835	5835		935	1	4843	3	N			52							207
									57	9													
11		0	5841	-0-		5841	11676		935	1	4843	3	N			57							264
									63	9													
12	16558	X	4882	-0-		-11676	-0-		434	1	4406	3	N			38		180	1				122
									42	9													
01	7967	X	4838	-0-		-3129	-0-		621	1	4149	3	N			62							184
									68	9													
02	5460	X	89	-0-		-5371	-0-		8	1	81	3	N			-0-							184
03	6045	X	4159	-0-		-1886	-0-		620	1	3497	3	N			38							222
									42	9													

HOPE (WILCOX MASSIVE)														
WANDOO ENERGY, LLC														
KUESTER-0CH0A														
				//CONT.//	42528 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	895737									
				WELL #:	1	RRCID -> 291571			COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	0		4038 -0-	4038	4038		647	1	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-		24	9	1729	3	N		90	-0-
01	4154 X		3562 -0-	-592	-0-		187	1	3028	3	N		73	73
02	3752 X		630 -0-	-3122	-0-		99	9	556	3	N		17	90
03	4154 X		3663 -0-	-491	-0-		454	1	3067	3	N		48	138
							80	9						
							55	1						
							19	9						
							543	1						
							53	9						
HOPE (WILCOX 7700)														
ATLAS OPERATING LLC														
YNA														
					42528 426	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					036587									
				WELL #:	1	RRCID -> 280779			COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776		
10	0		-0-	-0-	-0-						N		-0-	171
11	0		-0-	-0-	-0-						N		-0-	171
12	0		-0-	-0-	-0-						N		-0-	171
01	0		-0-	-0-	-0-						N		-0-	171
02	0 N		-0-	-0-	-0-						N		-0-	171
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		171
HOPE (WILCOX 8800)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
WILLIAMS														
					42528 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					562067									
				WELL #:	1D	RRCID -> 175395			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HOPE (WILCOX 9350)														
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC														
WADE														
					42528 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					254244									
				WELL #:		RRCID -> 250456			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015														
HOPE (YEGUA 4850)														
BIG LAKE CORPORATION														
YEGUA EAST														
					42528 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					069458									
				WELL #:	1 T	RRCID -> 216501			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91

HOPE (14,000)				42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.				450261								
HENLEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14049 - 14253				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 202541	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13458 - 14963				
10	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-						108
11	8430	X	1664	-0-	-6766	-0-	1635	2	29	9	Y	41
12	2945	X	365	-0-	-2580	-0-	365	2			Y	41
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	41
*02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	73	2	59	9	Y	95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95
HOPE, NE. (1100)				42531 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
TERRY-GUTIERREZ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238232	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1120 - 1122				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HOPE, NE. (2700)				42531 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
O. TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 215874	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2706 - 2609				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
GOTT				WELL #: 3	RRCID -> 220705	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2702 - 2706				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403								
GEO-HOPE				WELL #: 1	RRCID -> 190690	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3267 - 3277				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)			42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
HENRY HORADAM FAMILY LP			378533													
HORADAM BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 163792		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2159 - 2165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			111
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			111
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			111
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			111
HORDES CREEK (WILCOX CONS.)			42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255													
FULLER - NEWTON, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068					
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PETTUS, R. M. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 552

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				//CONT.//	42575 948	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.					945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #:	4	RRCID -> 195472				COMPL. DATE 01/25/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338		

HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 226493				COMPL. DATE 11/21/2010				TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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			
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	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2				Y	-0-			270		
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HOUDMAN (WILCOX 8200)					42833 790	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.					453170												
GODFREY				WELL #:	2	RRCID -> 256247				COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394			
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		
03	4030 X	3966	-0-	-64 B	-0-	682	1	3248	2	N	33				156		

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1508	-0-	1508 B	1508	133 14	1	1361	2	N	13					190
11	0	-0-	-0-	-0- B	1508					N	2					192
12	0	4098	-0-	4098 B	5606	550 25	1	3523	2	N	23					215
01	0	2970	-0-	2970 B	8576	572 1	1	2398	2	N	-0-	187	1			28
02	10724 X	2148	-0-	-8576 B	-0-	450 3	1	1695	2	N	3					31
03	3069 X	2330	-0-	-739 B	-0-	364 4	1	1962	2	N	4					35
GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403						
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
03	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						
10	0	2756	-0-	2756 B	2756	336 21	1	2399	2	N	19					187
11	0	3313	-0-	3313 B	6069	572 11	1	2730	2	N	10					197
12	0	1519	-0-	1519 B	7588	216 9	1	1294	2	N	8					205
01	0	1252	-0-	1252 B	8840	252 6	1	994	2	N	5	184	1			26
02	9944 X	1104	-0-	-8840 B	-0-	234 2	1	868	2	N	2					28
03	1953 X	1439	-0-	-514 B	-0-	224 2	1	1213	2	N	2					30
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						
10	0	1472	-0-	1472 B	1472	196 136	1	1140	2	N	124	182	1			50
11	0	1343	-0-	1343 B	2815	180 107	1	1056	2	N	97					147
12	0	1263	-0-	1263 B	4078	168 92	1	1003	2	N	84	194	1			37
01	0	1460	-0-	1460 B	5538	189 100	1	1171	2	N	91					128
02	6341 X	803	-0-	-5538 B	-0-	120 87	1	596	2	N	79					207
03	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	168 86	1	785	2	N	78	195	1			90
LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																				
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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
								1	9											
02	8362 X	1465	-0-		-6897 B	-0-		250	1	1213	2	N		2						200
								2	9											
03	1612 N	1486	-0-		-126 B	-0-		280	1	1204	2	N		2						202
								2	9											

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294																				
10	0	6455	-0-		6455 B	6455		924	1	5495	2	N		33						133
								36	9											
11	0	6560	-0-		6560 B	13015		960	1	5545	2	N		50						183
								55	9											
12	0	5608	-0-		5608 B	18623		775	1	4765	2	N		62	195	1				50
								68	9											
01	0	5877	-0-		5877 B	24500		868	1	4888	2	N		110						160
								121	9											
02	29093 X	4593	-0-		-24500 B	-0-		768	1	3781	2	N		40						200
								44	9											
03	5039 X	5039	-0-		-0- B	-0-		896	1	4108	2	N		32	175	1				57
								35	9											

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496																				
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-
03	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																				
10	0	437	-0-		437 B	437		48	1	344	2	N		41						133
								45	9											
11	0	484	-0-		484 B	921		52	1	384	2	N		44						177
								48	9											
12	0	569	-0-		569 B	1490		75	1	471	2	N		21						198
								23	9											
01	0	594	-0-		594 B	2084		84	1	462	2	N		44						242
								48	9											
02	2598 N	514	-0-		-2084 B	-0-		72	1	398	2	N		40						282
								44	9											
03	558 N	275	-0-		-283 B	-0-		46	1	229	2	N		-0-						282

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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													
03		1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	217	1	970	2	N	103					285				
								113	9													
HOUD 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	
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	92	1	2644	2	N	-0-	-0-					-0-				
11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	94	1	2499	2	N	-0-	-0-					-0-				
12		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	102	1	2596	2	N	-0-	-0-					-0-				
01		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	109	1	2737	2	N	-0-	-0-					-0-				
02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	98	1	2327	2	N	-0-	-0-					-0-				
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	N	-0-	-0-					-0-				
SEVENBAR RESOURCES, LLC													767838									
DICKSON, R. FOUNDATION													WELL #: 1		RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662		PERF.12279 - 12289	
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				
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		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	
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-				
03		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 2910 - 2920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF (5100)				43270 858	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #: 92	RRCID -> 292326	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5188	-	5192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
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									
03	3100 N	183	-0-	-2917 B	209	151 1	32 2	N	-0-			-0-	

RIVER RANCH -D-				WELL #: 1	RRCID -> 292856	COMPL. DATE 06/06/2022	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5237	-	5248		
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									
03	6944	-0-	-0-	-6944 B	19628			N	-0-			-0-	

HUFF (5250)				43270 880	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #: 69	RRCID -> 258061	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4682	-	4712		
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUFF (5500)				43270 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR				WELL #: 14	RRCID -> 212404	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5516	-	5524		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	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		
10	0	772	-0-	772	772	302 1	470 2	N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	772			N	-0-			-0-	
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		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HYNES RANCH (6800)			44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SHELTON			WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962	
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HYSAW (EDWARDS)			44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309									
BEYNON			WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11124 - 11156	
10	3968 X	3313	-0-	-655 B	-0-	3301	2	12 9	N	11		146
11	0	2828	-0-	2828 B	2828	2813	2	15 9	N	14		160
12	4810 X	1982	-0-	-2828 B	-0-	1974	2	8 9	N	7		167
01	3751 X	2013	-0-	-1738 B	-0-	2013	2		N	-0-		167
02	3388 X	1714	-0-	-1674 B	-0-	1714	2		N	-0-		167
03	3317 X	1586	-0-	-1731 B	-0-	1585	2	1 9	N	1		168
MCSWEEN 101			WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11066 - 11100	
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
03	2480 X	701	-0-	-1779 B	-0-	701	2		N	-0-		143
HORSE THIEF 438			WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF.11116 - 11146	
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
03	3503 X	1535	-0-	-1968 B	-0-	1535	2		N	-0-		188
WHITESIDE 335			WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11052 - 11091	
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
03	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2		N	-0-		118
BURRIS 54			WELL #: 1		RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11110 - 11148	
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
03	5208 X	4449	-0-	-759 B	-0-	4449	2		N	-0-		97

IDA WEITZ (3800)														44224 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.														266906									
BUHLER "A"														WELL #: 1		RRCID -> 230789		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3914 - 3919	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03	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	
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED														03/06/2023		- WELL PLUGGED		03/06/23					
ISAACKS (EDWARDS)														44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTX, LLC														100210									
CHARLES NICHOLS GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 12750 - 14521	
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-				
03	0	N	1497	-0-	1497 B	-14752	71	2	1426	3	N		-0-						-0-				

J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.													45217 500 212100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1													RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313		PERF. 1996 - 2000				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE					
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-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		1959						N	NO RPT				-0-					
JACKSON RANCH (YEGUA 5250) APEX ENERGY, INC. MCNEILL EAST													45431 650 027424		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1													RRCID -> 221415		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5098 - 5110				
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-					
03	0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													03/13/2023										
WADE MCNEILL SOUTH													WELL #: 1		RRCID -> 257866		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5137 - 5152		
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				268					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL, WADE "A"													224880 WELL #: 1		RRCID -> 226426		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5076 - 5095		
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					
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				155					
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCNEILL													828352 WELL #: 1A		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5213 - 5224		
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	1732 N	-0-	-0-		-1732		-0-					N	124	173	1			94					
03	279 N	22	-0-		-257		-0-	4	2	18	9	N	16					110					

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) APEX ENERGY, INC. MCNEILL F				45431 700 027424 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
				RRCID -> 225500		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5177		- 5315				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING DOBIE				882776 WELL #: 2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307		- 5333		
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
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
JACKSON RANCH (YEGUA 5400) PALEO OIL COMPANY LLC PARKER				45431 720 635131 WELL #: 2		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
				RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294		- 5343				
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	-0-	-0-	-0-	59245					N	1					142
02	14B2 EXT	4	-0-	4	59249	3	2	1	9	N	1					143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59249					N	NO RPT					143
JACKSON RANCH (YEGUA 5440) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL WEST UNIT				45431 754 224880 WELL #: 1		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
				RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5310		- 5312				
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
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18
JANSKY (10350) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2				45740 890 828880 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10347		- 10355				
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
12	0	2399	-0-	2399	6630	678	1	1660	2	Y	55					72
01	0	2668	-0-	2668	9298	763	1	1789	2	Y	105					177
02	2800 N	2402	-0-	-398	8900	784	1	1568	2	Y	45	150	1			72
03	3100 N	2439	-0-	-661	8239	704	1	1657	2	Y	71					143

JANSKY (10600)				45740 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244															
GERDES				WELL #:	RRCID -> 206473	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10608 - 10646											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	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	
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	7952		2107	-0-	-5845	2380	2084	2	23	9	Y	21			180
03	2635		1684	-0-	-951	1429	1664	2	20	9	Y	18			198

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	
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	7325		1305	-0-	-6020	-0-	1287	2	18	9	Y	16					40				
03	2263	#	1724	-0-	-539	-0-	1707	2	17	9	Y	15					55				

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	
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				
03	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2750	3	117	9	N	106	47	1			427				

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 207937			COMPL.	DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11514	- 12116
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
03	3379	X	1506	-0-	-1873	-0-	1495	3	11	9	N	10	25	1		334

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 212472	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 16267	PERF.11953	- 12021
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

JENNIE BELL (WILCOX 11500)														
REMORA OPERATING, LLC														
BELL, W. T. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791														
M	0	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
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
03	3100 N		1149	-0-	-1951	1585	1083	3	66	9	N	60	193 1	46
BELL, W. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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														
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
03	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9243	3	347	9	N	315	516 1		190
BELL, W. T. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
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
03	3100 N	1620	-0-	-1480	4810	1603	3	17	9	N	15	27 1		22
W. T. BELL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
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
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1470	3	101	9	N	92	205 1		55
W. T. BELL GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
10	0	2328	-0-	2328	5456	2242	3	86	9	N	78	202 1		217
11	0	1951	-0-	1951	7407	1829	3	122	9	N	111	28 1		300
12	0	1423	-0-	1423	8830	1322	3	101	9	N	92	192 1		200
01	0	1724	-0-	1724	10554	1612	3	112	9	N	102	15 1		287
02	11826 X	1272	-0-	-10554	-0-	1204	3	68	9	N	62	199 1		150
03	2325 X	1501	-0-	-824	-0-	1429	3	72	9	N	65	24 1		191
W. T. BELL GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
10	0	2439	-0-	2439	4770	2308	3	131	9	N	119	208 1		76
11	0	1652	-0-	1652	6422	1547	3	105	9	N	95	24 1		147
12	0	1280	-0-	1280	7702	1168	3	112	9	N	102	189 1		60
01	0	1599	-0-	1599	9301	1500	3	99	9	N	90	100 1		50
02	2800 N	1566	-0-	-1234	8067	1489	3	77	9	N	70			120
03	3100 N	1584	-0-	-1516	6551	1498	3	86	9	N	78	25 1		173

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC W. T. BELL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	46166 180 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11592 - 11648				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	3	14	9	N	13	16	1			225
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3	39	9	N	35	30	1			230
12	3999 X	1310	-0-	-0-	-2689	-0-	-0-	1297	3	13	9	N	12	12	1			230
01	3999 X	1345	-0-	-0-	-2654	-0-	-0-	1320	3	25	9	N	23	12	1			241
02	3500 X	1410	-0-	-0-	-2090	-0-	-0-	1315	3	95	9	N	86					327
03	2356 X	1146	-0-	-0-	-1210	-0-	-0-	1133	3	13	9	N	12	19	1			320

DOUBLE T 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460				
10	0	117	-0-	-0-	117	703	-0-	110	3	7	9	N	6	1	1			474
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	703	-0-					N	-0-					474
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	703	-0-					N	-0-					474
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	703	-0-					N	-0-					474
02	703 N	-0-	-0-	-0-	-703	-0-	-0-					N	-0-					474
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474

JOBAR (YEGUA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION LARAMI, LTD				WELL #:	46612 475 216748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. FRANKE				WELL #:	573226	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. ALBRECHT, V.				WELL #:	722939	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	5710	PERF.	5604 - 5610				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION ALBRECHT, ESTELLE				WELL #:	859552	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
				WELL #:		RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL	DEPTH	5815	PERF.	5467 - 5487				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019																		

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
SWICKHEIMER		WELL #:				RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 5432 - 5489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSYKA OIL & GAS, INC.					628103											
SHAW/RAY					WELL #:		1		RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 1062 - 1065	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
KAREN BEAUCHAMP (2100)					48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
PARAMONT, INC.					639031											
RIGGS, GERTRUDE					WELL #:		1		RRCID -> 031419		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2182 - 2187	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KARON UNIT			WELL #: 25	RRCID -> 056530	COMPL. DATE 03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	647 R	647	-0-	-0-	-0-	56 1	580 3	Y	10	8 1			7
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	11 9	610 3	Y	12	8 1			11
12	620 #	558	-0-	-62	-0-	56 1	504 3	Y	9	16 1			4
01	680 R	680	-0-	-0-	-0-	13 9	617 3	Y	9	4 1			9
02	644 #	604	-0-	-40	-0-	10 9	548 3	Y	9	13 1			5
03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	46 1	654 3	Y	6	5 1			6
						10 9							
						53 1							
						7 9							

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174			
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-
03	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 #:		38	RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220								
10	14B DENY	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210								
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-	
03	0 #	-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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254								
10	14B DENY	-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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KARON UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	589 #	213	-0-	-376	-0-			18 1 4 9		191 3	Y	4	6 1			3
11	600 #	420	-0-	-180	-0-			35 1 8 9		377 3	Y	7	3 1			7
12	620 #	439	-0-	-181	-0-			34 1 8 9		397 3	Y	7	11 1			3
01	620 #	408	-0-	-212	-0-			32 1 6 9		370 3	Y	5	3 1			5
02	560 #	379	-0-	-181	-0-			29 1 7 9		343 3	Y	6	8 1			3
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-			33 1 4 9		404 3	Y	4	3 1			4
KARON LULING UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
10	0	14018	-0-	14018	14018			1202 1 217 9		12599 3	Y	197	164 1			146
11	0	14309	-0-	14309	28327			1172 1 276 9		12861 3	Y	251	173 1			224
12	0	11921	-0-	11921	40248			938 1 230 9		10753 3	Y	209	344 1			89
01	0	15427	-0-	15427	55675			1215 1 215 9		13997 3	Y	195	178 1			106
02	58632	13621	-0-	-45011	10664			1044 1 231 9		12346 3	Y	210	163 1			153
03	26995 R	16331	-0-	-10664	-0-			1222 1 166 9		14943 3	Y	151	166 1			138
KARON LULING UNIT				WELL #:	40	RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176				
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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			
10	14B2 EXT	95	-0-	95	8011	8 1	87 3	N	-0-		-0-
11	0	399	-0-	399	8410	33 1	366 3	N	-0-		-0-
12	0	547	-0-	547	8957	44 1	503 3	N	-0-		-0-
01	0	664	-0-	664	9621	53 1	611 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	588	-0-	-2212	7409	45 1	543 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	706	-0-	-2394	5015	53 1	653 3	N	-0-		-0-
KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 002316	COMPL. DATE 05/16/1956	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 7062 - 7180			
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55 1	583 3	N	-0-		45
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56 1	610 3	N	-0-		45
12	620 N	342	-0-	-278	-0-	27 1	315 3	N	-0-		45
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	33 1	376 3	N	-0-		45
02	616 N	193	-0-	-423	-0-	15 1	178 3	N	-0-		45
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 3	N	-0-		45
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID -> 002317	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 6992 - 7037			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID -> 042748	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 7174	PERF. N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03	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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 572

KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396	RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992					TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142				
KUESTER				WELL #:	1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5651	-0-	5651	17812	352 40 9	1	5259	3	Y	36	169	1			38
11	23224 X	5412	-0-	-17812	-0-	437 20 9	1	4955	3	Y	18					56
12	0	5375	-0-	5375	5375	375 42 9	1	4958	3	Y	38					94
01	0	5355	-0-	5355	10730	451 52 9	1	4852	3	Y	47					141
02	11063 X	333	-0-	-10730	-0-	11 3 9	1	319	3	Y	3					144
03	5642 X	5431	-0-	-211	-0-	300 62 9	1	5069	3	Y	56					200

KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128						
WELDER "B"				WELL #:	10	RRCID -> 216683	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6294 - 6302
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128					
WELDER "B"				WELL #:	13-L	RRCID -> 144064	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7620 - 7628
10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KAWITT (EDWARDS)				48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC				036587							
WAGNER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 072897	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13840 - 14555		
10	0	15	-0-	15	23	15 2		N	-0-		38
11		-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	45 N	6	-0-	-39	-0-	6 1		N	-0-		38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WAGNER GAS UNIT				WELL #:	2 H	RRCID -> 212224	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 14079	PERF.13948	- 15660
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	0	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC				631633						
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13421 - 13468
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13495 - 13636
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13640 - 15561
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037 PERF.13633 - 15835
10	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 3				5
11	4830 X	4790	-0-	-40	-0-	4790 3				5
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					5
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-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	0	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
RHODES TRUST			WELL #:			3H	RRCID -> 209648			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234							
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
STRAUBE UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 219963			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1			WELL #:			1 R	RRCID -> 220782			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785				
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
GUS TIPS GAS UNIT 1			WELL #:			1	RRCID -> 244761			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
RUPPERT GAS UNIT 1			WELL #:			1	RRCID -> 244788			COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456 X	449	-0-	-5007	-0-	22	1	394	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33	4			Y	-0-			-0-
12	0	2673	-0-	2673	2673	71	1	2400	3	Y	-0-			-0-
01	0	2483	-0-	2483	5156	202	4	2268	3	Y	-0-			-0-
02	5291 X	135	-0-	-5156	-0-	57	1				-0-			-0-
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	158	4	124	3	Y	-0-			-0-
						3	1				-0-			-0-
						8	4			Y	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513		PERF.15730 - 16380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
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-
03	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	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	
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	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN "A"			WELL #: 36			RRCID -> 218446			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729							
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KAY CREEK (1950)			48352 160			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 193221			COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03		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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2400)			48352 360			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN, J.A.			WELL #: A 44			RRCID -> 269479			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441							
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2800)			48352 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 45 U			RRCID -> 199976			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696							
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2950)			48352 465			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 36 F			RRCID -> 132172			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935							
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-	
03		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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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	0	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			
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			
03		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	
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-			
03		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	
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-			
03		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	
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-			
03		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	
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			
03		1519 N	1020	-0-	-499	-0-	816	1	204	9	N	185	158	1								250			

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FRIO RESOURCES, LLC		286622							
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
KEERAN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
84 ENERGY LLC		856467							
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286	
10	0	385	-0-	385	385	59 1	326 9	Y 296 299 1	41
11	0	267	-0-	267	652	41 1	226 9	Y 205 201 1	45
*12	851 N	199	-0-	-652	-0-	31 1	168 9	Y 153 162 1	36
*01	372 N	210	-0-	-162	-0-	32 1	178 9	Y 162 164 1	34
*02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 9	Y 16 45 1	5
*03	54 N	34	-0-	-20	-0-	5 1	29 9	Y 26 27 1	4
KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456	
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-
03	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	
10	DLQ G-10	194	-0-	194	617	30 1	164 9	Y 149 167 1	21
11	DLQ G-10	199	-0-	199	816	31 1	168 9	Y 153 140 1	34
*12	1006 N	190	-0-	-816	-0-	29 1	161 9	Y 146 146 1	34
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30 1	161 9	Y 146 147 1	33
*02	196 N	147	-0-	-49	-0-	23 1	124 9	Y 113 95 1	51
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33 1	182 9	Y 165 190 1	26

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
MUELLER		WELL #:		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE		
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
03	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 #:		RRCID -> 294076		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 7610 - 7626						
01	0 W	2392	-0-	2392	2392	2		N	-0-							-0-
02	0 W	14470	-0-	14470	16862	14361	2	109 9	N	99						99
03	0 W	19124	-0-	19124	35986	18991	2	133 9	N	121	171	1				49
KENDALL (9250 WILCOX)		48821 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886														
PAWLIK		WELL #:		RRCID -> 290935		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9076 - 9192						
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	231770	41761	-0-	-190009	-0-	41472	2	289 9	N	263	182	1				220
03	49011 #	45621	-0-	-3390	-0-	45354	2	267 9	N	243	358	1				105
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BB-SOUTHTEX, LLC		100210														
HOMEYER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12871 - 13514						
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-
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	177	2	720 3	N	-0-						-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320														
SYRING, R. J.		WELL #:		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12885 - 12924						
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3 9	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
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	944	3	823 9	N	748						2015
MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315														
COLLINS-MCDOWELL		WELL #:		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13000 - 13439						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

KENEY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
BB-SOUTHTX, LLC														
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428														
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
10	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	392	2	2511	3	Y	-0-	112 7		-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	3575	1123	2	2452	3	Y	-0-			-0-
02	6244 X	2669	-0-	-3575	-0-	825	2	1844	3	Y	-0-			-0-
*03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	605	2	2469	3	Y	-0-			-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356														
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	731	2	4676	3	Y	-0-	112 7		-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	5068	1593	2	3475	3	Y	-0-			-0-
02	9716 X	4648	-0-	-5068	-0-	1437	2	3211	3	Y	-0-			-0-
*03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	724	2	2950	3	Y	-0-			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378														
10	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			77
11	0	110	-0-	110	233	110	2			N	-0-			77
12	0	81	-0-	81	314	81	2			N	-0-			77
01	0	112	-0-	112	426	112	2			N	-0-			77
02	544 N	118	-0-	-426	-0-	118	2			N	-0-			77
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			77
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E														
WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481														
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
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	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														
10	0	5090	-0-	5090	5090	5090	2			N	-0-			59
11	0	4765	-0-	4765	9855	4765	2			N	-0-			59
12	0	3278	-0-	3278	13133	3278	2			N	-0-			59
01	0	5242	-0-	5242	18375	5242	2			N	-0-			59
02	22328 X	3953	-0-	-18375	-0-	3953	2			N	-0-			59
03	4960 X	4537	-0-	-423	-0-	4537	2			N	-0-			59
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														
WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299														
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
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			64

KENEY, SW. (EDWARDS)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E														
WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF. 12988 - 14230														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3941	2	44 9	N	40				64
KENEY, SW. (SLIGO)														
CWR MANAGEMENT LLC														
MCDOWELL SWD														
WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946														
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF. 15755 - 15821														
10	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-				-0-
11	177 N	78	-0-	-99	-0-				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-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
KERR (LULING)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426														
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
03	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														
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313														
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
03	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							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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							

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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							

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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							

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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							

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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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							

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085						
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #: 2 C	RRCID -> 048483	COMPL. DATE 02/12/1970	TOTAL DEPTH 11744	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
WEST, CLAY		WELL #: 2	RRCID -> 207896	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10324	- 10330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KITTY BURNS (10,400)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
M.A. WESLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658														
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80	7	-0-
TEXRON OPERATING, LLC														
D. LAMBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704														
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	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT			65
KONIG, NORTH (10,800)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
THOMAS, ANNE FRIAR														
WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.														
KONIG UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740														
10	7750	8255	-0-	505	26573	393 4	7837 5	N		23				45
11	0	6842	-0-	6842	33415	980 4	5848 5	N		13				58
12	0	2843	-0-	2843	36258	742 4	2079 5	N		20				78
01	0	-0-	-0-	-0-	36258	22 9			N	5				83
02	7000	-0-	-0-	-7000	29258				N	52	117 1			18
03	7750	-0-	-0-	-7750	21508				N	-0-				18

KOERTH (WILCOX 11150) SHIDLER, MARK L., INC. MUELLER			50056 725 776590			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA													
			WELL #: 1			RRCID -> 230779			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-										N	-0-						-0-	
03	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-			620	1	4192	2	N	-0-			-0-						-0-	
MUELLER						WELL #: 2			RRCID -> 242786			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084										
10	0		2662	-0-	2662	B	2662		321	1	2311	2	N	27										169	
11	0		3748	-0-	3748	B	6410		30	9															
12	10091	X	3681	-0-	-6410	B	-0-		380	1	3313	2	N	50										219	
01	0		5556	-0-	5556	B	5556		55	9															
02	10322	X	4766	-0-	-5556	B	-0-		500	1	3142	2	N	35										254	
03	4823	X	4823	-0-	-0-	B	-0-		39	9															
									620	1	4880	2	N	51	215	1								90	
									56	9															
									620	1	4092	2	N	49											
									54	9															
									620	1	4146	2	N	52											
									57	9															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC WOLF-COWLING "A"			870354			WELL #: 2			RRCID -> 246334			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270										
10	0		9	-0-	9	B	9		9	2				N	-0-									180	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	9							N	-0-									180	
12	0		8	-0-	8	B	17		8	2				N	-0-									180	
01	0		-0-	-0-	-0-	B	17							N	-0-									180	
02	17	N	-0-	-0-	-17	B	-0-							N	-0-									180	
03	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-							N	-0-									180	
KOONTZ (3200) FRIO RESOURCES, LLC KEERAN "A"			50207 416 286622			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA													
			WELL #: 38-C			RRCID -> 142516			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233													
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-	
KOONTZ (4680) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KEERAN ESTATE			50207 450 208171			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA													
			WELL #: 7			RRCID -> 121871			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380													
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-	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-	

KOONTZ (4680)		//CONT.//		50207 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
KEERAN		WELL #:		14	RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KOONTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
KEERAN		WELL #:		4	RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
KOONTZ (4750)				50207 520	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
KEERAN		WELL #:		19	RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470					
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-	4670	4670	4670	1				N	-0-				-0-
01	9150 X	4480	-0-	-4670	-0-	4480	1				N	-0-				-0-
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	1				N	-0-				-0-
03	2635 X	2587	-0-	-48	-0-	2587	1				N	-0-				-0-
REPKA-KILGORE				WELL #:	1	RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740				
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
03	3596 X	1535	-0-	-2061	-0-	1444	1	91	9	Y	83	82	1			175
KOONTZ (5500)				50207 624	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
KEERAN		WELL #:		5	RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064					
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 K	-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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)				50378 295	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CIMROD, LLC				153468												
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA ROSA (4800)			50975 259	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
GARDNER, J. B.			294497					
NIEMANN			WELL #: 2	RRCID -> 061358	COMPL. DATE 01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA ROSA (5300)			50975 444	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC			100398					
LA ROSA UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 052613	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5352 - 5356
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791					
ROOKE			WELL #: 7	RRCID -> 211808	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3556 - 3559
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BENT WING ENERGY, LLC			100398					
LA ROSA UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 083006	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573	N	NO RPT	-0-
LAROSA UNIT			WELL #: 30	RRCID -> 122254	COMPL. DATE 09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233 - 6251
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26	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 #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5066 - 5082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065	
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-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-		-0-

LAROSA UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4738 - 4743	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT			WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA ROSA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.// 50975 815			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398																
LA ROSA UNIT			WELL #: 41			RRCID -> 153463			COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #: 45			RRCID -> 162114			COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROOKE, B. D.			WELL #: 1A			RRCID -> 170056			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROOKE, B. D.			WELL #: C 3			RRCID -> 170076			COMPL. DATE 07/20/1998			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #: 47			RRCID -> 179328			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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 #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 6306					
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-
03	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 #:		56	RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 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	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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					
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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						52
LA SALLE (6310)				51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT				WELL #:		4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6398 - 6403					
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
LA SALLE (6530)				51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT, ET AL				WELL #:		6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6590 - 6594					
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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						8
LA SALLE (6550)				51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
BENNETT				WELL #:		3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6582 - 6589					
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8

LA SALLE (6600)				51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT				WELL #:		5	RRCID ->	249354	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6303 -	6306	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA SALLE, N. (6300)				51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT, ET AL				WELL #:		8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6545 -	6550	
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
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			52
LA SALLE, NE. (6500)				51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
BENNETT, ET AL				WELL #:		7	RRCID ->	257329	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6302 -	6307	
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
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4
LA WARD, NORTH				51109 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON			
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223											
GORDIN ESTATE				WELL #:		25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5144 -	5151	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:		35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 5158 -	5162	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)														
KD ENERGY, LLC														
ROBBINS, F.S. (MFU 1301)														
//CONT.//					51109 324	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					452996						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 205543					COMPL. DATE 03/06/2004			
											TOTAL DEPTH 5233			
											PERF. 4651 - 4656			
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LA WARD, NORTH (5500)														
JURA ENERGY OPERATING LLC														
GORDIN ESTATE														
					51109 414	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					448223						CNTY: JACKSON			
WELL #:					33	RRCID -> 141104					COMPL. DATE 03/13/1992			
											TOTAL DEPTH 7150			
											PERF. 5521 - 5525			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GORDIN ESTATE														
WELL #:					3	RRCID -> 145982					COMPL. DATE 05/21/1993			
											TOTAL DEPTH 6008			
											PERF. 5510 - 5520			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
LA WARD, NORTH (5600)														
JURA ENERGY OPERATING LLC														
GORDIN ESTATE														
					51109 540	ASSOCIATED					CAPACITY			
					448223						CNTY: JACKSON			
WELL #:					38	RRCID -> 158715					COMPL. DATE 04/22/1996			
											TOTAL DEPTH 7400			
											PERF. 5654 - 5659			
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-	-0-						Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5					Y	-0-	-0-
LA WARD, NORTH (5700)														
VIPER S.W.D., LLC														
HACKBARTH-BURES														
					51109 576	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					886209						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 284591					COMPL. DATE 04/13/2018			
											TOTAL DEPTH 5400			
											PERF. 5688 - 5691			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)														
JURA ENERGY OPERATING LLC														
GORDIN ESTATE														
					51109 666	ASSOCIATED					ONE WELL			
					448223						CNTY: JACKSON			
WELL #:					31	RRCID -> 254482					COMPL. DATE 02/20/2009			
											TOTAL DEPTH 7650			
											PERF. 5799 - 5802			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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				
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
03	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				
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
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					104

LAGARTO (2300)			51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK							
FORAN, LESTER, TRUSTEE			275590													
BEALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH		2360		PERF. 2271 - 2285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
03	3348 #	1593	-0-	-1755	-0-	323 1	1270 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			
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-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH		5980		PERF. 4113 - 4140			
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	0 N	-0-	-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							
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-	
03	0 N	-0-	-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							
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE PASTURE (E-219)			//CONT.//		51512 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210 - 2217							
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 54 D	RRCID -> 090092	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2209	-	2228
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (E-233)				51512 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 92 D	RRCID -> 105213	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2342	-	2350
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373	-	2377
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 26	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2430	-	2436	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID -> 283523	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2673	-	2678	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 2678	-	2686	
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55						-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55						-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55						-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55						-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55						-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55						-0-

LAKE PASTURE (E-259)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587														
M	0	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
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-
03		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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-279)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"														
WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797														
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-282)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859														
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 41			RRCID -> 231400	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4646	PERF. 2865 - 2870				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
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-
03	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				
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	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LAKE PASTURE (FS-509)				51512 114	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID -> 043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	3765 - 3795
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAKE PASTURE (FS-523)				51512 228	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 34-D	RRCID -> 178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5249 - 5256
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
03	PRTL	PLG	-0-	-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							
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	7974	2	Y	-0-						-0-	
11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	11495	2	Y	-0-						-0-	
12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	17850	2	Y	-0-						-0-	
01	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	-0-	4476	1	1189	2	Y	-0-						-0-	
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	-0-	3818	1	5542	2	Y	-0-						-0-	
03	8277	X	7727	-0-	-550	-0-	-0-	4192	1	3535	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							
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LAKE PASTURE (H-434)														CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344	-	4354		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	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	
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-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
				WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"	WELL #:	D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350	-	4365	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	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	
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-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY										CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY																								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																								
//CONT.// 51512 902										ASSOCIATED														
//CONT.// 386310										RRCID -> 220062										COMPL. DATE 02/23/2006				
WELL #: D166										TOTAL DEPTH 4680										PERF. 4408 - 4450				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D 72					RRCID -> 225051					COMPL. DATE 01/19/2007					TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	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				
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-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
WLP 833782 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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										
10	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-
03	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										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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										
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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										
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC											
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-											
WELL #: L 75											
RRCID -> 221943											
COMPL. DATE 10/18/2006											
TOTAL DEPTH 4717											
PERF. 4409 - 4436											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR											
WELL #: 84											
RRCID -> 222237											
COMPL. DATE 10/20/2006											
TOTAL DEPTH 4680											
PERF. 4364 - 4367											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-											
WELL #: L 25											
RRCID -> 223481											
COMPL. DATE 12/01/2006											
TOTAL DEPTH 5900											
PERF. 4374 - 4408											
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)										CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY											
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-											
WELL #: D 87											
RRCID -> 293334											
COMPL. DATE 06/23/2022											
TOTAL DEPTH 5860											
PERF. 4407 - 4444											
10	382238 X	382238	-0-	-0-	-0-	382238	2			Y	-0-
11	338519 X	338519	-0-	-0-	-0-	338519	2			Y	-0-
12	326706 X	326706	-0-	-0-	-0-	326706	2			Y	-0-
01	0	242465	-0-	242465	242465	242465	2			Y	-0-
02	340699 X	98234	-0-	-242465	-0-	98234	2			Y	-0-
03	226114 X	96171	-0-	-129943	-0-	96171	2			Y	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-											
WELL #: D 26											
RRCID -> 293390											
COMPL. DATE 05/12/2022											
TOTAL DEPTH 4700											
PERF. 4426 - 4438											
10	DELQ PR	228929	-0-	228929	537290	228929	2			Y	-0-
11	710279 X	172989	-0-	-537290	-0-	172989	2			Y	-0-
12	0	111813	-0-	111813	111813	111813	2			Y	-0-
01	0	117656	-0-	117656	229469	117656	2			Y	-0-
02	306325 X	76856	-0-	-229469	-0-	76856	2			Y	-0-
03	228935 X	11301	-0-	-217634	-0-	11301	2			Y	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-											
WELL #: D 4											
RRCID -> 293391											
COMPL. DATE 08/18/2022											
TOTAL DEPTH 5766											
PERF. 4400 - 4448											
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-
02	2026458 X	145696	-0-	-1880762	-0-	145696	2			Y	-0-
03	331204 X	83036	-0-	-248168	-0-	83036	2			Y	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-											
WELL #: D160											
RRCID -> 294215											
COMPL. DATE 12/06/2022											
TOTAL DEPTH 5800											
PERF. 4424 - 4454											
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	0 W	154799	-0-	154799	154799	154799	2			Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #:	D110H	RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844	-	4850	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-495)										51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:	D 3G	RRCID -> 258522	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975	-	5007	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3130	-	3136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	11/05/2022	TOTAL	DEPTH	6163	PERF.	3222 - 3252			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:	D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3308 - 3314			
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-
03	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			
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-
03	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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-
03	15190 X	8840	-0-	-6350 B	-0-	8840 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 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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	17577 X	15207	-0-	-2370 B	-0-	-0-	58 1	15087 2	N	56						221
11	15120 X	14731	-0-	-389 B	-0-	-0-	57 1	14612 2	N	56	185 1					92
12	15624 X	12255	-0-	-3369 B	-0-	-0-	47 1	12152 2	N	51						143
01	15221 X	14588	-0-	-633 B	-0-	-0-	56 1	14510 2	N	20						163
02	13748 X	12350	-0-	-1398 B	-0-	-0-	47 1	12248 2	N	50						213
03	15221 X	12525	-0-	-2696 B	-0-	-0-	48 1	12421 2	N	51	186 1					78

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46)				52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990											
GALLINIPPER UNIT				WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072		PERF.11698 - 11744			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
0															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11090 - 11102			
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
CHARLES				WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5298 - 5622			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947											
RODEN				WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876		PERF. 1748 - 1758			
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-
03	465 N	563	-0-	98 B	-55062	563	3			N	-0-				-0-

RODEN				WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874			
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-
03	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			
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-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
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-					
03	2883 #	2299	-0-	-584 B	-5926		2299	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03	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	
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					
*03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		3156	2			N	-0-			192 1				77					
NELSON, C. S.														WELL #:		6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9454 - 9500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
03	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	
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					
03	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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			
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-
03	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			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019														

LIMES (WILCOX 9500)				53590 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY				038889										
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762			
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-
03	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			
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4413	2	111	9	N	101	68	1	113
11	0	4170	-0-	-0-	-0-	4115	2	55	9	N	50	25	1	138
12	0	4696	-0-	-0-	-0-	8866	2	96	9	N	87	198	1	27
01	0	4149	-0-	-0-	-0-	13015	2	43	9	N	39	27	1	39
02	16910 X	3895	-0-	-0-	-0-	3829	2	66	9	N	60	50	1	49
*03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	2	101	9	N	92	83	1	58

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			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03	1828 N	1301	-0-	-527	-0-	1243 2	58 9	N	53	21 1				254
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
KARNEI, ELLROY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	
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-
03	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	
10	0	3616	-0-	3616	3616	3616	2				N	-0-					-0-
11	7641 X	4025	-0-	-3616	-0-	4025	2				N	-0-					-0-
12	0	1512	-0-	1512	1512	1512	2				N	-0-					-0-
01	0	310	-0-	310	1822	310	2				N	-0-					-0-
02	4032 X	38	-0-	-3994	-0-	38	2				N	-0-					-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					-0-
DEHNERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	15817	PERF.	14206	-	14250	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:	2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	13830	-	14512	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	13875	-	14621	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689									
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
DEHNERT UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:		4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
DEHNERT UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 N	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:		4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:		2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
FRITZ WEISE GU "A"				WELL #:		2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 N	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ				WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13865 - 15337							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	1253	-0-	1253	1253	1253	1253	2				N	-0-					-0-	
01	0	50635	-0-	50635	51888	50603	2		32	9		N	29					29	
02	95724 X	43836	-0-	-51888	-0-	43828	2		8	9		N	7					36	
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343		PERF.13920 - 14028							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267		PERF.14236 - 14266							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ				WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024 - 14902							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209157	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 16672	PERF. 14988	-	15095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LITTLE KENTUCKY (FRI0 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		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
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932		PERF. 5707 - 5738					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
TEN CATE		WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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							
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-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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							
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAETZE (3145) ESTATE OF JAMES L. NELSON FRANKE, WAYNE				56638 530 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD									
WELL #:				1	RRCID -> 176240	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3127	-	3128								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNOLIA BEACH (8700) MUELLER EXPLORATION, INC. CURTIS FOESTER				56710 900 592650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN									
WELL #:				2	RRCID -> 250710	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9626	-	9657								
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. KELLERS BAY STATE GAS UNIT				56725 125 147699	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN									
WELL #:					RRCID -> 047888	COMPL. DATE 12/12/1969	TOTAL DEPTH	9036	PERF. N/A										
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/16/2016															
MALO DOMINGO (TALK D) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT				56979 300 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES									
WELL #:				2	RRCID -> 109272	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10794	-	10830								
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 9950) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				56979 500 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES									
WELL #:				1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9926	-	9931								
10	0		55	-0-	55	55	4	1	45	2	N		5						104
11	0		51	-0-	51	106	6	9	44	2	N		3						107
12	0		54	-0-	54	160	4	1	47	2	N		3						110
01	0		49	-0-	49	209	3	9	45	2	N		-0-						110
02	255 N		46	-0-	-209	-0-	5	1	41	2	N		-0-						110
03	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N		NO RPT						110

OIL AND GAS DIVISION

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 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
10	0	2746	-0-	2746	2746	216 1	2438 2	92 9	1	N	84	191 1				123
11	0	2681	-0-	2681	5427	228 1	2358 2	95 9	1	N	86					209
12	0	2618	-0-	2618	8045	176 1	2339 2	103 9	1	N	94	187 1				116
01	0	2684	-0-	2684	10729	188 1	2396 2	100 9	1	N	91					207
02	2800 N	2318	-0-	-482	10247	260 1	1948 2	110 9	1	N	100					307
03	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	7643					N	NO RPT					307
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							
10	0	4988	-0-	4988	4988	400 1	4520 2	68 9	1	N	62					197
11	0	4259	-0-	4259	9247	368 1	3811 2	80 9	1	N	73	188 1				82
12	0	6418	-0-	6418	15665	440 1	5837 2	141 9	1	N	128					210
01	0	6010	-0-	6010	21675	429 1	5472 2	109 9	1	N	99	184 1				125
*02	16482	2563	-0-	-13919	7756	295 1	2211 2	57 9	1	N	52					177
03	6417 #	NO RPT	-0-	-6417	1339					N	NO RPT					177
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778							
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-
03	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							
10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARCADO CREEK (4290 FRI0)				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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0) //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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL (FRI0 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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL (FRI0 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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
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
03	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														
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-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288														
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-	1294	2	1	9	N	1			152
02	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5344	2	4	9	N	4			156
03	620 X NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			156

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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		3 9	N	3			29
02	2015 N	1465	-0-	-550	-0-	1462	2		3 9	N	3			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
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
03	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	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														
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	3100 N	12525	-0-	9425	9425	12503	2		22 9	N	20			233
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	6625					N	15	189 1		59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6625					N	NO RPT			59
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312														
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
*03	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														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROUDON			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
			WELL #: 1			RRCID -> 188866			COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11		-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49
DANFORTH			WELL #: 1			RRCID -> 188952			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210			
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
03	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			
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
03	6787 X	924	-0-	-5863	-0-	909	3	15	9	Y	14	15	1		3
EDWARD H. SEIFERT, ET UX			WELL #: 2			RRCID -> 194166			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656			
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
03	58935 X	9565	-0-	-49370	-0-	9365	3	200	9	Y	182	157	1		159
HOFF, GEORGIA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 195043			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINDBERG, DALHART			WELL #: 1			RRCID -> 198681			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789			
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
03	1176 N	283	-0-	-893	-0-	277	3	6	9	Y	5	13	1		98

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART														
//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 701613														
WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	331 N	213	-0-	-118	-0-	209 3	4 9	Y	4	4	1			39
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766														
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
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6611 3	103 9	N	94	171	1			517
BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
BAMMERT			WELL #: 5			RRCID -> 206412			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684					
10		0	1200	-0-	1200	1200	1188	3	12	9	N	11	16	1			64
11		0	257	-0-	257	1457	253	3	4	9	N	4	4	1			64
12		0	152	-0-	152	1609	149	3	3	9	N	3	7	1			60
01		0	192	-0-	192	1801	189	3	3	9	N	3	1	1			62
02		2589 N	788	-0-	-1801	-0-	774	3	14	9	N	13	16	1			59
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	964	3	14	9	N	13	16	1			56
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754					
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
03	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					
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
03	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					
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
03	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					
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
03	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					
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613											
DANFORTH-DYE			WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156 - 11209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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			
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	
03	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			
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	
03	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			
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	
03	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			
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	
03	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			
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	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613															
HOFF			WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		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									
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
03		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									
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
03		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									
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-
03	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									
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-
03	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									
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
03		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									
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
03	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								
BAMBERT 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
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
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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
03	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		
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
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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
03	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		
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
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
03		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							
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	
03		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							
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	
03		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							
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	
03		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							
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-	
03		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							
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	
03	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							
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	
03		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
VAQUERO OPERATING BLANCO				882776			RRCID -> 218933			COMPL. DATE 08/02/2014			TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540		
				WELL #: 1											
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
03	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1808	3	43 9	N		39	190 1			46
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		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-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
10	0 A	NO RPT	-0-	-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
10	0	52691	-0-	52691	52691	396 1	50620 2	Y	1523	1356 1						346
11	0	50096	-0-	50096	102787	1675 9	48145 2	Y	1425	1521 1						250
12	0	40535	-0-	40535	143322	383 1	38887 2	Y	1143	1254 1						139
01	0	47159	-0-	47159	190481	1568 9	45210 2	Y	1414	1404 1						149
*02	233561	43080	-0-	-190481	-0-	1257 9	41363 2	Y	1237	1153 1						233
03	52700 #	36984	-0-	-15716	-0-	394 1	35404 2	Y	1105	1155 1						183
						1555 9										
						356 1										
						1361 9										
						364 1										
						1216 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HYNES, JAMES AGNES													WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST	RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 9710 - 9722
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MATAGORDA BAY (2600)		58192 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: CALHOUN	
HIGH ISLAND GAS LLC		385533					
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1	RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366 PERF. 2637 - 2641
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4304 - 4331				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 4873 - 4921				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6							1
11	6 R	-0-	-0-	-0-	-6							1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 233750	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866 - 11276				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							17
MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #: 9	RRCID -> 237664	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696				
10	403 X	18	-0-	-385	-0-	11 2	7 9					42
11	0	54	-0-	54	54	37 2	17 9					57
12	0	-0-	-0-	-0-	54							59
01	0	-0-	-0-	-0-	54							66
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				48 1			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							31

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054														
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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			7
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538														
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
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	4	7	9	N	6			120
REMORA OPERATING, LLC 701613 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
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
03	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														
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
03	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														
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-
03	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	ALLOW	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
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-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				376
03	14B2 EXT	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
03	14B2 EXT	-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																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
WAGNER OIL COMPANY 891175 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594																
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-
03	T. A.	-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																
10	0	23	-0-	23	23	6	1	17	9	Y	15					138
11	0	16	-0-	16	39	7	1	9	9	Y	8					146
12	0	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					146
01	0	1	-0-	1	40	1	1			Y	-0-					146
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					146
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	9	Y	17					163

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236		
TRAYLOR, M.B. EST.											WELL #:	2	RRCID ->	127387	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL	DEPTH	11536	PERF.	10430 - 10468
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TRAYLOR, M.B. ESTATE											WELL #:	1	RRCID ->	154264	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	10400 - 10427
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99		
TRAYLOR, MAUDE B											WELL #:	3	RRCID ->	230380	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL	DEPTH	12145	PERF.	9384 - 10608
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57		

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														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096														
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508														
10	0	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-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														
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-
03	T. A.	NO RPT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY				891175												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:		26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
TRAYLOR, M.B. "B"				WELL #:		5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10499 - 10511				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:		7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 648

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					9	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2		3 9	N	3					12	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					21	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					33	
02	10 N		-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	4	18	1			19	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					24	

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						
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-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)						58432 473			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365															
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:			10			RRCID -> 133415			COMPL. DATE 03/03/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					9	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2		3 9	Y	3					12	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9					21	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					33	
02	10 N		-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	4	18	1			19	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					24	

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						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-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						
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-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) ALLEGiant RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B.										58432 946 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
WELL #: 3										RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335	PERF. 9975 - 10032			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022																
MAURBRO KD ENERGY, LLC MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1										58449 001 452996	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1007										RRCID -> 158909	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5200 - 5205			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAURBRO (CMV SAND) KD ENERGY, LLC MIKE STAUSS										58449 075 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 26										RRCID -> 280647	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 5788 - 5795			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	122 R	64	-0-	-58	-0-	64	1			N	-0-					-0-
MAURBRO (DINGER SAND) KD ENERGY, LLC MIKE STAUSS										58449 080 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 26										RRCID -> 261788	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 6322 - 6328			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAURBRO (PRITCHETT) KD ENERGY, LLC STRAUSS										58449 532 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 24										RRCID -> 256612	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 4570 - 4590			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (5530)		58449 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11	RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5565 - 5568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-	124	2	Y	-0-	84
01	0	195	-0-	195	-0-	195	2	Y	-0-	84
02	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	166	2	Y	-0-	84
03	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	148	2	Y	-0-	84
LINDHOLM		WELL #: 1	RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181	
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-	46	2	Y	-0-	48
01	0	59	-0-	59	-0-	59	2	Y	-0-	48
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	145	10	Y	-0-	48
03	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	170	25	Y	-0-	48
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T	RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 651

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	688	-0-	688	688	255	1	433	2	N	-0-					84
11		0	759	-0-	759	1447	180	1	579	2	N	-0-					84
12		0	2003	-0-	2003	3450	405	1	1523	2	N	68					152
							75	9									
01		0	1486	-0-	1486	4936	465	1	1021	2	N	-0-					152
02	2800	N	1640	-0-	-1160	3776	405	1	1235	2	N	-0-					152
03	3100	N	1721	-0-	-1379	2397	465	1	1256	2	N	-0-					152
SM OPERATING COMPANY LLC				788993													
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID -> 235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106				
10		0	3512	-0-	3512	3512	3503	2	9	9	N	8					57
11	6794	X	3282	-0-	-3512	-0-	3273	2	9	9	N	8					65
12		0	3104	-0-	3104	3104	3091	2	13	9	N	12					77
01	6634	X	3530	-0-	-3104	-0-	3390	2	140	9	N	127	151	1			53
*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	2	9	9	N	8					61
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					61
MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198				
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985													
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196				
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL	DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048				
10	DLQ G-10		575	-0-	575	1697	16	1	542	2	Y	15					110
11	DLQ G-10		601	-0-	601	2298	17	9	572	2	Y	10					120
12		0	441	-0-	441	2739	11	9	422	2	Y	5	90	1			35
01	3100	N	1746	-0-	-1354	1385	13	1	1662	2	Y	30					65
*02	1887	N	502	-0-	-1385	-0-	6	9	466	2	Y	20					85
							51	1									
							33	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	NO RPT					85
							22	9									
SULLIVAN UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032				
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) FAULCONER ENERGY, LLC GODFREY, PAWLIK GAS UNIT										58526 854 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2 U										RRCID -> 119467	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 8724 - 8732			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC SULLIVAN UNIT										318985 13T	RRCID -> 138099	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8698 - 8710		
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	541 N	62	-0-	-479	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					135
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	2					137
						2	9									
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	2	20	1			119
						2	9									
SULLIVAN, JAMES D.										WELL #: 9	RRCID -> 146943	COMPL. DATE 08/03/1993	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8712 - 8724		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0 N 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		
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	10					43
						11	9									
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SM OPERATING COMPANY LLC 788993														
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	572	-0-	572	572	565	2	7	9	N	6			82
11	1108 N	536	-0-	-572	-0-	528	2	8	9	N	7			89
12	0	505	-0-	505	505	499	2	6	9	N	5			94
01	1055 N	550	-0-	-505	-0-	547	2	3	9	N	3	24	1	73
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1			74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680														
10	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-			107
11	509 N	264	-0-	-245	-0-	229	2	35	9	N	32			139
12	0	290	-0-	290	290	216	2	74	9	N	67	173	1	33
01	533 N	243	-0-	-290	-0-	237	2	6	9	N	5			38
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860														
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264														
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	37	178	1	84
						41	9							
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	2	N	41			125
						45	9							
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1047	2	39	9	N	35			160
01	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	22	1	981	2	N	19			179
						21	9							
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	842	2	7	9	N	6			185
03	1085 N	497	-0-	-588	-0-	18	1	440	2	N	35			220
						39	9							
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	94	1	2147	2	N	10			155
						11	9							
11	2430 X	2383	-0-	-47	-0-	18	1	2348	2	N	15			170
						17	9							
12	2449 X	2067	-0-	-382	-0-	22	1	2039	2	N	5			175
						6	9							
01	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	61	1	2058	2	N	5			180
						6	9							
02	2212 N	1770	-0-	-442	-0-	26	1	1738	2	N	5			185
						6	9							
03	2077 N	906	-0-	-1171	-0-	32	1	868	2	N	5			190
						6	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
ERICSON CLARK				WELL #:	1Y	RRCID -> 223255	COMPL.	DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503 PERF.	8290 -	8350	
10	2697 X	930	-0-	-1767	-0-	906	2	24 9	N	22			146
11	0	787	-0-	787	-0-	785	2	2 9	N	2			148
12	0	8	-0-	8	-0-	795	8		N	-0-			148
01	0	45	-0-	45	-0-	840	2	3 9	N	3			151
02	1415 N	575	-0-	-840	-0-	558	2	17 9	N	15			166
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	863	2	15 9	N	14			180

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3-L	RRCID -> 159161	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9500 -	9543			
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-	175	9	2461 3	Y	35		93		
02	6300	1292	-0-	-5008	-0-	258	1	1087 3	Y	23	103 1	13		
03	6975	852	-0-	-6123	-0-	51	9	704 3	Y	15		28		
						268	1							
						39	9							
						180	1							
						25	9							
						131	1							
						17	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	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800) KEBO OIL & GAS, INC. RICHTER														58526 890 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1														RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9024 - 9033					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50					
MAXINE, E. (10,000) COLUMBUS ENERGY, LLC DUTY GAS UNIT														58526 920 169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 4														RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10016 - 10040					
10	3441	#	2835	-0-	-606	-0-	-0-	160	1	2609	3	Y	60	82	1					33					
11	3330	#	3039	-0-	-291	-0-	-0-	66	9	2788	3	Y	67	46	1					54					
12	3441	#	2005	-0-	-1436	-0-	-0-	74	9	1811	3	Y	20	49	1					25					
01	2821	#	2631	-0-	-190	-0-	-0-	172	1	2334	3	Y	34							59					
02	2828	#	2020	-0-	-808	-0-	-0-	22	9	1678	3	Y	34	65	1					28					
03	3132	R	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	2593	3	Y	45							73					
								37	9																
								305	1																
								37	9																
								489	1																
								50	9																
MAXINE, NE (8000) MAGNUM PRODUCING, LP LINDHOLM, CHARLES														58528 666 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1														RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						240					
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018																									
MAYO KD ENERGY, LLC ROBERTSON-ROSS UNIT #1														58693 001 452996		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057					
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-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
MAYO (3575) KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS														58693 170 452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #: 5														RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570					
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-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

MAYO (3575)			//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ROCA PRODUCTION, INC.					722193										
SEA BISCUIT			WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3580	- 3584		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYO (3600)					58693 204	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC					238981										
MEYER, H.			WELL #:		1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 3868	- 3872		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
MAYO (5300 FRI0)					58693 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.					665867										
RATLIFF, GENE -C-			WELL #:		4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 5397	- 5401		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO (5460)					58693 680	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.					665867										
RATLIFF			WELL #:		1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 5437	- 5441		
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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO (5655)					58693 770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN					440766										
GLASER			WELL #:		1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 3490	- 3500		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.					665867										
RATLIFF			WELL #:		2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 5570	- 5574		
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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYO (5930)				58693 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 162504	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5897 - 5899				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
CORGEY				WELL #: 1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674 - 15824				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH				WELL #: 2	RRCID -> 191553	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15358 - 15370				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							49
HARING				WELL #: 1	RRCID -> 192592	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15602 - 15781				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILBRICH				WELL #: 3	RRCID -> 192597	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13658 - 15831				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
03		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	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)										58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085											
HILBRICH-SELLERS										WELL #:		3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227							N	NO RPT						284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227							N	NO RPT						284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227							N	NO RPT						284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227							N	NO RPT						284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227							N	NO RPT						284
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						14227															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227							N	NO RPT						284
UNITED TEXAS OIL LLC										877689											
SCOTT										WELL #:		3		RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9510 - 11791	
10	0	8839	-0-	8839	B	156614	8558	2	281	9	N	255	351	1							1606
11	0	14889	-0-	14889	B	171503	14579	2	310	9	N	282	315	1							1573
12	0	13035	-0-	13035	B	184538	12782	2	253	9	N	230	167	1							1636
01	0	11066	-0-	11066	B	195604	10861	2	205	9	N	186	159	1							1663
02	0	6475	-0-	6475	B	202079	6350	2	125	9	N	114	159	1							1618
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						202079															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	202079					N	NO RPT									1618
SCOTT										WELL #:		2		RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517	
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															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	51968					N	NO RPT									96

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365														
MCFADDIN				WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (TOM OCONNOR)				59371 025		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365														
MCFADDIN				WELL #: 193H		RRCID -> 290519		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5487						
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-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
MCFADDIN (1800)				59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
MCFADDIN "A"				WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1722 - 1734						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
MCFADDIN "A"				WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-

MCFADDIN (1875) ALLEGiant RESOURCES, LLC MARBERRY														59371 136 013365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
WELL #: 7 U														RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (1900) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN														59371 153 013365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
WELL #: 123														RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (2000) T-C OIL COMPANY, LLC CLAY PASTURE -A-														59371 170 833782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
WELL #: 5														RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH	3581	PERF.	2074 - 2084		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
11	0	1543	-0-	-0-	1543	1543	128	1	1415	2	N	-0-			N	-0-						-0-
12	0	3316	-0-	-0-	3316	4859	97	1	3219	2	N	-0-			N	-0-						-0-
01	0	1345	-0-	-0-	1345	6204	53	1	1292	2	N	-0-			N	-0-						-0-
02	7048 X	844	-0-	-0-	-6204	-0-	48	1	796	2	N	-0-			N	-0-						-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			N	-0-						-0-
CLAY PASTURE -A-														WELL #: 2	RRCID -> 241918	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2092 - 2108		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
MCFADDIN (2200) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A.														59371 204 013365	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
WELL #: 134														RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2198 - 2208		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (2200)			//CONT.// 59371 204			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.// 013365																
MCFADDIN			WELL #: 131			RRCID -> 031592			COMPL. DATE 12/24/1982			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03		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							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 138			RRCID -> 149529			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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 #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0	651	-0-	651	651	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-
03	1056 N	651	-0-	-405	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593								
MCFADDIN "A"		WELL #: 43														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630								
10	0	124	-0-	124	124	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-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2900)														CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC																
MARBERRY "B"																
WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893																
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906																
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN (3000)														CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC																
MCFADDIN																
WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006																
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCFADDIN (3100)														CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC																
MCFADDIN																
WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140																
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3200)			59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365														
MCFADDIN			WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365						
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 3746 - 3822	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)														CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC																	
FAGAN																	
WELL #: 20																	
RRCID -> 285036																	
COMPL. DATE 09/01/2018																	
TOTAL DEPTH 5761																	
PERF. 3722 - 3822																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	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																	
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-	
03	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																	
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-	
03	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																	
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-	
03	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																	
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-	
03	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																	
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MCFADDIN (3900)				59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
O'CONNOR "H"				WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972							
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (4050)				59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MCFADDIN				WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112					
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-	
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5000)				59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MCFADDIN				WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5050)				59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
FAGAN				WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5025 - 5027							
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-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5150)				59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
FAGAN C				WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5149 - 5151							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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						
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-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5300)			59371 731			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274194			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298						
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5400 UPPER)			59371 782			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
FAGAN			WELL #: 18			RRCID -> 252334			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150						
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-	
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5500)			59371 816			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 1062			RRCID -> 207118			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5500)			//CONT.//			59371 816	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*		
0										AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)						59371 918	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365										
MCFADDIN			WELL #:			159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686	-	5697
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386

MCFADDIN (5720)						59371 933	ASSOCIATED		49B			CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365										
MCFADDIN			WELL #:			187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752	-	5754
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5725)														CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN, A. M.															
WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			104301			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)														CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC															
MCCAN															
WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169															
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-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
MCFADDIN, NORTH (3750)														CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN -A-															
WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777															
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, NORTH (4200)														CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN -A-															
WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)														CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															
MCFADDIN -A-															
WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778															
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC															
MCCANN SWD															
WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445															
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-
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)			59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752																	
MCFADDIN -A-			WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4822 - 4828									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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									
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-	
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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									
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-	
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5078 - 5082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, NORTH (5350)			59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318 - 5321	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212 - 5446	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
MCCAN			WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432 - 5436	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5162 - 5164	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)			59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752																
MCFADDIN A			WELL #: A 71		RRCID -> 251460		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5664 - 5670								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																
MCCAN			WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 4944 - 5602								
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCAN			WELL #: 9		RRCID -> 288865		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5175 - 5605								
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	
03	4743 X	2688	-0-	-2055	-0-	2688	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								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (6000)			59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
AGOIL, INC.			008725																
BAUER			WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6253 - 6256								
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (6350)			59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101 - 5922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-					103	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					103	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					103	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
2 D OIL & GAS LLC			953828																
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3292 - 4392								
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 679

MEDIO CREEK (3000) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS				60198 150 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
				WELL #:	1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL	DEPTH	4502	PERF.	3020 -	3024				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	245435	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	4501	PERF.	3008 -	3014				
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-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MALONE -B-				WELL #:		RRCID ->	245928	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	4333	PERF.	2988 -	2996				
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				WELL #:	3	RRCID ->	256080	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL	DEPTH	3312	PERF.	3019 -	3025				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL	DEPTH	4890	PERF.	3142 -	3146				
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	
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-							74	
MEDIO CREEK (3350) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	60198 250 833782	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE							
				WELL #:		RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3231 -	3235				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
03	P&A COND	-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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
03	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 #:			RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4012 - 4016	
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		
03	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	
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												
03	9362 X	8691	-0-		-671	-0-	490	1	8201	2	N	-0-						67		
MALONE -D-										WELL #:		1	RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488		PERF. 4137 - 4142	
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												
03	6727 X	6094	-0-		-633	-0-	698	1	5396	2	N	-0-						104		
O'BRIEN - MORRIS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 4142 - 4152	
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-		
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		

MEDIO CREEK (4100) T-C OIL COMPANY, LLC MALONE -A-													//CONT.// 60198 400 833782 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
													RRCID -> 262028			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	0		6770	-0-			6770		6770			898 44	1 9	5828	2		N	40							170	
11	0		6136	-0-			6136		12906			869 2	1 9	5265	2		N	2							172	
12	0		5494	-0-			5494		18400			913 3	1 9	4578	2		N	3							175	
01	0		6406	-0-			6406		24806			937 2	1 9	5467	2		N	2							177	
02	30447 X		5641	-0-			-24806		-0-			911 2	1 9	4728	2		N	2							179	
03	6758 X		6191	-0-			-567		-0-			924 1		5267	2		N	-0-							179	
MEDIO CREEK (4300) PALEO OIL COMPANY LLC HEARD													60198 500 635131 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
													RRCID -> 234182			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190							
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS													833782 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
													RRCID -> 255115			COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251							
10	0		3525	-0-			3525	B	3525			470 1	1 9	3054	2		N	1							293	
11	0		3166	-0-			3166	B	6691			449 1	1 9	2716	2		N	1							294	
12	0		2715	-0-			2715	B	9406			451 2	1 9	2262	2		N	2							296	
01	0		2985	-0-			2985	B	12391			437 3	1 9	2545	2		N	3							299	
02	14481 X		2090	-0-			-12391	B	-0-			337 2	1 9	1751	2		N	2							301	
03	3534 X		3090	-0-			-444	B	-0-			461 1		2629	2		N	-0-							301	
MEDIO CREEK, EAST (2900) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS													60200 500 833782 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
													RRCID -> 255742			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788							
10	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-	
TARE RESOURCES, LLC EWING													836026 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
													RRCID -> 291427			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	

MELROSE (SLICK-WILCOX)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, HENRY														
WELL #:					60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 038984					254443		COMPL. DATE 03/16/1966				TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		123

MELROSE (9500)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
BLUNTZER														
WELL #:					60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 200770					612414		COMPL. DATE 11/08/2003				TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

MESCALERO (WILCOX J SAND)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
POWELL, GENTRY														
WELL #:					60750 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 234181					040797		COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT														
WELL #:					60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
RRCID -> 003171					531085		COMPL. DATE 06/21/1955				TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	129 1	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117

MEYERSVILLE, E. (3000)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
WALLACE														
WELL #:					60935 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
RRCID -> 137536					112682		COMPL. DATE 12/29/1990				TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THIEME														
WELL #:					1	RRCID -> 175416	COMPL. DATE 11/03/1999				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
THIEME														
WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
PHILLIPS														
WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
JABLONSKI														
WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815														
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	149	-0-	-19	-0-	149	2				N	-0-	1
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2				N	-0-	1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BAKER, E.														
WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BONILLA														
WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22

MIKESKA (PETTUS)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
HAILEY														
WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915						N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
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
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
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
*03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.10476	- 10500				
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-	
03	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
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				
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	
*03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336															
BAST, C. H. - MINERAL UNIT				WELL #:			RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL	DEPTH	7966	PERF. 7859	- 7864				
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	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED				03/27/2017															

MINERAL (MASSIVE)										ONE WELL		CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION										61820 200 712336 NON-ASSOCIATED									
PAGE/MINERAL UNIT										WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7787 - 7853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/22/2017									
MINERAL, EAST (HOCKLEY)										61821 333 197345 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
DAHCO OPERATING, LLC										WELL #:		RRCID -> 293732		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 2902 - 2905	
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	21	9		N	19						19	
03	7750	631	-0-	-7119	-0-	357	2	274	9		N	249	157	1				111	
MINERAL, N. (800)										61822 400 257000 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
EXPANDING EXPLORATION INC.										WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828		PERF. 822 - 828	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MINERAL, NORTH (9750)										61822 777 612414 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981		PERF. 9730 - 9760	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	9		N	4						92	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	100	1	88	9		N	80	146	1				26	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	9		N	54						80	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	9		N	21						101	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	1	4	9		N	4						105	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105	
SPARKMAN, PORTER										WELL #:		1WI RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2480 - 2645	
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-	
03	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	1271 N	1845	-0-	574 B	-47844	1805	2	40	9	N	36			97

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

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	5292	-0-	-644	-0-	16	1	5149	2	N	115	188	1	15
						127	9							
03	6541 X	6244	-0-	-297	-0-	21	1	6100	2	N	112			127
						123	9							

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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										02/16/2023											
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		
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	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCANIO/SHELTON										WELL #:	1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5621 - 5634		
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	14B2	EXT	-0-	-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		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 A	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/20/2023 - WELL PLUGGED 03/20/23											
MISSION RIVER (6000)										62136 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC										100344											
SHELTON, J. ISABELLA										WELL #:	B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5424 - 5737		
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
03	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	271	339	1			61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	268	307	1			22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	254	245	1			31	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	153	159	1			25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19	1			6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1			1	
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									
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO									
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551															
SCANIO/SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 207036	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6260	-	6264									
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-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									
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-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23																			
SCANIO/SHELTON				WELL #: 3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6277	-	6282									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
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-
03	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 #: 1	RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7239 - 7241				
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
03	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				
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-
03	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				
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				
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
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.						385551										
SCANIO/SHELTON				WELL #:		7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8414 - 8420		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCANIO/SHELTON				WELL #:		8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8385 - 8490		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04-05-23																
SCANIO-HAWN				WELL #:		1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8469 - 8472		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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
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	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	4	1	7	2	N	-0-			47
*02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	4	1	12	2	N	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	12	1	44	2	N	-0-	1 1		46
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														
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	372 N	269	-0-	-103	-0-	91	1	172	2	N	5			56
						6	9							
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	78	1	201	2	N	6			62
						7	9							
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	N	6	3 1		65
						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														
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
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	N	27			168
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874														
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	55113 X	10164	-0-	-44949	-0-	698	1	9215	3	Y	228	223 1		36
						251	9							
*03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	723	1	9043	3	Y	208	228 1		16
						229	9							

MISSION VALLEY (10,220)													CNTY: VICTORIA														
UNION GAS OPERATING COMPANY																											
DREYER, WILLIAM																											
WELL #: 2													RRCID -> 179397														
COMPL. DATE 08/03/2000													TOTAL DEPTH 10377														
PERF. 9760 - 9839																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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	60134 X	9706	-0-		-50428	-0-				668	1	9005	3	Y	30	69	1			49							
										33	9																
*03	13429 X	13429	-0-		-0-	-0-				973	1	12416	3	Y	36					85							
										40	9																
OHRT-HEINOLD													WELL #: 1			RRCID -> 180862			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10070 - 10149		
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	42269 X	8252	-0-		-34017	-0-				619	1	7564	3	N	63	70	1			92							
										69	9																
*03	9438 X	9438	-0-		-0-	-0-				746	1	8637	3	N	50	58	1			84							
										55	9																
OHRT-ALBRECHT													WELL #: 1			RRCID -> 181425			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10102 - 10178		
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	35933 X	6756	-0-		-29177	-0-				504	1	6222	3	N	27					172							
										30	9																
*03	7716 X	7716	-0-		-0-	-0-				606	1	7090	3	N	18	140	1			50							
										20	9																
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1583	1	2347	2	Y	110				724								
11	3030 X	1283	-0-	-1747	-0-	121	9	933	2	Y	98	379	1		443								
12	0	1240	-0-	1240	1240	242	1	933	2	Y	59				502								
*01	3131 X	799	-0-	-2332	-0-	108	9	497	2	Y	35				537								
*02	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	263	1	775	2	Y	23				560								
*03	DLQ G-10	4394	-0-	4394	5494	39	9	3431	2	Y	19	408	1		171								
						21	9																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT														864566		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138	
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1337	2	Y	117	236	1		245								
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	129	9	991	2	Y	28				273								
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	204	1	841	2	Y	68	179	1		162								
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	31	9	524	2	Y	31				193								
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	261	1	896	2	Y	32				225								
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	75	9	1074	2	Y	7	168	1		64								
						34	9																
						147	1																
						35	9																
						158	1																
						8	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	
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	2172	1	3221	2	N	4				196								
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4	9	3504	2	N	11	52	1		155								
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	908	1	3504	2	N	51				206								
*01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	12	9	3385	2	N	12				218								
*02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	908	1	3280	2	N	28				246								
*03	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	56	9	5441	2	N	29	63	1		212								
						1794	1																
						13	9																
						1269	1																
						31	9																
						1494	1																
						32	9																
JACOB														WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10220 - 10230	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	714	1	1060	2	N	1				108								
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1	9	1156	2	N	8	17	1		99								
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	299	1	1156	2	N	5				104								
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	9	9	1089	2	N	5				109								
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	299	1	1253	2	N	2				111								
*03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	6	9	1763	2	N	2	20	1		93								
						577	1																
						6	9																
						485	1																
						2	9																
						484	1																
						2	9																

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MISSION-FRIO										62157 500 864566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1										RRCID -> 288124	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1425 - 1431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-				-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COLETO POINT										62157 750 747002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 176813	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13196 - 13212			
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1311	1	3614	2	N	2					100
11	0	4431	-0-	4431	4431	849	1	3539	2	N	39					139
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
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					139
COLETO POINT										WELL #: 2	RRCID -> 207640	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12676 - 12680		
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
12	527 N	70	-0-	-457	-0-	1	9	57	2	N	1					22
01	0	21	-0-	21	21	1	9	15	2	N	4					26
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	4	9	48	2	N	-0-					26
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	6	1			N	NO RPT					26
VAQUERO OPERATING FRIEDRICHS										882776	RRCID -> 277447	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10427 - 10737		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP COOLEY, M. E.										62157 830 251729	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 10										RRCID -> 202636	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10542 - 10550			
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						
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M. E.										747002	RRCID -> 171763	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10540 - 10555		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002														
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766										COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 13650	PERF.10504 - 10520		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	8	1	32	2	Y	-0-			4
*01	129 N	89	-0-	-40	-0-	31	1	58	2	Y	-0-			4
*02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	33	1	85	2	Y	-0-			4
*03	DLQ G-10	166	-0-	166	284	36	1	130	2	Y	-0-	1	1	3

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148										COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462 - 10534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502										COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10434 - 10452		
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	51	1	146
						37	9							
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	893	1	3445	2	Y	16			162
						18	9							
*01	3875 X	2943	-0-	-932	-0-	1013	1	1911	2	Y	17			179
						19	9							
*02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	805	1	2081	2	Y	4			183
						4	9							
*03	DLQ G-10	3181	-0-	3181	6071	684	1	2490	2	Y	6	29	1	160
						7	9							

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798										COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10496 - 10507		
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	10	1	137
						9	9							
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	173	1	669	2	N	1			138
						1	9							
*01	868 N	6	-0-	-862	-0-	2	1	4	2	N	-0-			138
*02	784 N	563	-0-	-221	-0-	157	1	405	2	N	1			139
						1	9							
*03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951										COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 10998	PERF.10530 - 10550		
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	257	1	381	2	N	1			28
						1	9							
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	23	23	1	28
						25	9							
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	8			36
						9	9							
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	413	1	779	2	N	2			38
						2	9							
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	230	1	595	2	N	1			39
						1	9							
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	240	1	875	2	N	1	10	1	30
						1	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GOLIAD		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002														
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
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	434 N	357	-0-	-77	-0-	123	1	233	2	N	1			126
*02	364 N	353	-0-	-11	-0-	94	1	244	2	N	14			140
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	103	1	374	2	N	14		4 1	150
						15	9							

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
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	279 N	118	-0-	-161	-0-	41	1	77	2	N	-0-			37
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-			37
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	N	-0-		3 1	34

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
10	1612 X	973	-0-	-639	-0-	38	1	883	2	N	47			335
11	1560 X	1232	-0-	-328	-0-	52	9	1020	2	N	2			337
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	210	1	1280	2	N	-0-			337
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	2	9	3049	2	N	5			342
02	1148 X	700	-0-	-448	-0-	398	1	601	2	N	-0-			342
03	1612 X	647	-0-	-965	-0-	4391	1	564	2	N	-0-			342
						6	9							
						99	1							
						83	1							

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566				
HOFF										WELL #: 1 RRCID -> 228641				
										COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3038 X	2541	-0-	-497	-0-	103 1	2391 2	N	43					252
11	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	47 9	263 1	N	33					285
12	2356 X	1956	-0-	-400	-0-	36 9	456 1	N	32					317
01	2542 X	1838	-0-	-704	-0-	35 9	1068 1	N	25					342
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	28 9	280 1	N	35					377
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	39 9	258 1	N	38					415
						42 9								
SISSON GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 229832				
										COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719				
10	2542 N	2191	-0-	-351	-0-	89 1	2066 2	N	33	106	1			17
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	36 9	452 1	N	48					65
12	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	53 9	453 1	N	25					90
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	28 9	1357 1	N	40					130
02	2520 N	1888	-0-	-632	-0-	44 9	262 1	N	30					160
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	33 9	257 1	N	22					182
						24 9								
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500				
JACOB										WELL #: 1 RRCID -> 172699				
										COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546				
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-
03	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				
10	0	7000	-0-	7000	7000	444 1	6492 3	Y	58	68	1			10
11	0	5914	-0-	5914	12914	64 9	418 1	Y	32	41	1			1
12	0	5913	-0-	5913	18827	35 9	413 1	Y	44	40	1			5
01	0	6815	-0-	6815	25642	48 9	424 1	Y	8					13
*02	30884 X	5242	-0-	-25642	-0-	9 9	359 1	Y	17	30	1			-0-
03	5766 X	831	-0-	-4935	-0-	19 9	60 1	Y	2					2
						2 9								

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		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
03	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
10	0	62862	-0-	62862	62862	744	1	60360	3	Y	1598	1673	1		374
						1758	9								
11	0	62918	-0-	62918	125780	771	1	60379	3	Y	1607	1589	1		392
						1768	9								
12	0	57639	-0-	57639	183419	750	1	55327	3	Y	1420	1514	1		298
						1562	9								
01	0	53626	-0-	53626	237045	676	1	51505	3	Y	1314	1418	1		194
						1445	9								
*02	292369 X	55324	-0-	-237045	-0-	689	1	53133	3	Y	1365	1284	1		275
						1502	9								
03	65007 X	55194	-0-	-9813	-0-	746	1	53100	3	Y	1225	1342	1		158
						1348	9								

DREYER, WILLIAM				WELL #:	4	RRCID -> 206419		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 10550		PERF.10172 - 10188		
10	0	5544	-0-	5544		5544	372	1	5122	3	Y	45	53	1	65
							50	9							
11	0	3915	-0-	3915		9459	293	1	3607	3	Y	14	27	1	52
							15	9							
12	0	5375	-0-	5375		14834	397	1	4934	3	Y	40	36	1	56
							44	9							
01	0	4999	-0-	4999		19833	328	1	4664	3	Y	6			62
							7	9							
*02	23969 X	4136	-0-	-19833		-0-	299	1	3825	3	Y	11	23	1	50
							12	9							
*03	5177 X	5177	-0-	-0-		-0-	393	1	4772	3	Y	11			61
							12	9							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
JANK					WELL #:	1	RRCID ->	200735	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10770 - 10860	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

JANK					WELL #:	3	RRCID ->	226227	COMPL.	DATE	05/07/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10818	-	10926
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)		62157 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002								
COOLEY, M. E.		WELL #:	2	RRCID ->	239250	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10735 - 10745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	5	1	9	2	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5271 - 5300
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GAUNTT, RUBY		WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 3630 - 3650
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY)														CNTY: KARNES	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC															
MONSON															
WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MONSON															
WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280															
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MONT (WILCOX 10640)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082															
10	0	58578	-0-	58578	58578	54648 1063	2 9	2867	3	N	966	1123	1		55
11	116405 X	57827	-0-	-58578	-0-	53990 1033	2 9	2804	3	N	939	772	1		222
12	0	54120	-0-	54120	54120	50330 1018	2 9	2772	3	N	925	945	1		202
01	0	58478	-0-	58478	112598	54628 999	2 9	2851	3	N	908	951	1		159
02	166265 X	53667	-0-	-112598	-0-	49679 953	2 9	3035	3	N	866	945	1		80
03	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	57231 1123	2 9	3335	3	N	1021	924	1		177
BERTHA ANDERSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10368 - 10380															
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-
03	0 N	-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															
10	0	117345	-0-	117345	117345	105961 5600	2 9	5784	3	N	5091	4867	1		546
11	228928 X	111583	-0-	-117345	-0-	100882 5248	2 9	5453	3	N	4771	5168	1		149
12	0	112042	-0-	112042	112042	101215 5148	2 9	5679	3	N	4680	4218	1		611
01	0	107762	-0-	107762	219804	97703 4809	2 9	5250	3	N	4372	4691	1		292
02	313144 X	93340	-0-	-219804	-0-	83975 4118	2 9	5247	3	N	3744	3812	1		224
*03	101637 X	101637	-0-	-0-	-0-	91741 4406	2 9	5490	3	N	4005	3984	1		245

MONT (WILCOX 10640)															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
GERDES															
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	94	-0-	94	191	7	1	87	9	N		79			133
11		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	544 N	99	-0-	-445	-0-	7	1	92	9	N		84			427
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	9	N		92	347 1		172
KAISER															
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 10668 - 10738															
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	200	-0-	-14192	-0-	165	2	35	9	N		32			299
03	15159 X	7434	-0-	-7725	-0-	600	1	6612	2	N		202	175 1		326
						222	9								
MONT (WILCOX 10,900)															
ATLAS OPERATING LLC															
REHM															
WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 11272 - 11351															
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	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3149	2	14	9	N		13			105
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N		NO RPT			105
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															
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								
03	112379 X	112379	-0-	-0-	-0-	102447	2	6283	3	N		3317	3216 1		192
						3649	9								
A.G. HENKES GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10596 - 10618															
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								
03	27621 X	27181	-0-	-440	-0-	24981	2	1582	3	N		562	380 1		359
						618	9								

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	62518 800 130426 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284848		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2018				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	11845	-0-	11845	11845		22	1	10838	2	N	271	168	1			252
							687	3	298	9							
11	23928 X	12083	-0-	-11845	-0-		15	1	11042	2	N	305	387	1			170
							690	3	336	9							
12	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-		19	1	9393	2	N	257	190	1			237
							624	3	283	9							
01	0	12380	-0-	12380	12380		247	1	11141	2	N	296	328	1			205
							666	3	326	9							
02	23704 X	11324	-0-	-12380	-0-		357	1	9978	2	N	277	367	1			115
							684	3	305	9							
03	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-		24	1	11144	2	N	281	189	1			207
							726	3	309	9							

A. ETZLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 286594		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275					
10	0	8536	-0-	8536	8536		16	1	7782	2	N	247	377	1			117
							466	3	272	9							
11	19695 X	11159	-0-	-8536	-0-		14	1	10282	2	N	232	187	1			162
							608	3	255	9							
12	11811 X	8508	-0-	-3303	-0-		15	1	7751	2	N	232	192	1			202
							487	3	255	9							
01	0	7718	-0-	7718	7718		153	1	6891	2	N	239	196	1			245
							411	3	263	9							
02	15237 X	7519	-0-	-7718	-0-		237	1	6614	2	N	196	192	1			249
							452	3	216	9							
03	11532 X	7993	-0-	-3539	-0-		16	1	7281	2	N	203	375	1			77
							473	3	223	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 290264		COMPL. DATE 11/10/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590					
10	0	136410	-0-	136410	136410		124387	2	6953	3	N	4609	4125	1			651
							5070	9									
11	312091 X	175681	-0-	-136410	-0-		160528	2	8782	3	N	5792	5737	1			706
							6371	9									
12	0	180910	-0-	180910	180910		165085	2	9571	3	N	5685	5705	1			686
							6254	9									
01	0	182986	-0-	182986	363896		168154	2	9180	3	N	5138	5500	1			324
							5652	9									
02	524293 X	160397	-0-	-363896	-0-		145992	2	9235	3	N	4700	4673	1			351
							5170	9									
03	170972 X	170972	-0-	-0-	-0-		156073	2	9477	3	N	4929	4847	1			433
							5422	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER				WELL #:	870354 1	RRCID -> 254215		COMPL. DATE 09/21/2009				TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923					
10	0	45644	-0-	45644	45644		44509	2	1135	9	N	1032	939	1			362
							42683	2	1140	9	N	1036	952	1			446
11	0	43823	-0-	43823	89467		43613	2	1101	9	N	1001	956	1			491
							134181	2	1109	9	N	1008	1302	1			197
12	0	44714	-0-	44714	177911		42621	2	1053	9	N	957	556	1			598
							38200	2	1077	9	N	979	937	1			640
01	0	43730	-0-	43730	177911		42621	2	1109	9	N	1008	1302	1			197
02	217164 X	39253	-0-	-177911	-0-		38200	2	1053	9	N	957	556	1			598
03	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-		41119	2	1077	9	N	979	937	1			640

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0		7023	-0-	7023	7023	310	1	6550	2	N	148	184 1	187
							163	9						
11	0		6914	-0-	6914	13937	450	1	6314	2	N	136		323
							150	9						
12	0		7030	-0-	7030	20967	465	1	6411	2	N	140		463
							154	9						
01	0		6676	-0-	6676	27643	465	1	6073	2	N	125		588
							138	9						
02	34669	X	7026	-0-	-27643	-0-	420	1	6489	2	N	106	186 1	508
							117	9						
03	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	465	1	6515	2	N	115		623
							127	9						
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
10	0		34365	-0-	34365	34365	33672	2	693	9	N	630	566 1	230
11	0		28166	-0-	28166	62531	27560	2	606	9	N	551	381 1	400
12	0		24028	-0-	24028	86559	23586	2	442	9	N	402	577 1	225
01	0		18575	-0-	18575	105134	18222	2	353	9	N	321	378 1	168
02	120764	X	15630	-0-	-105134	-0-	15290	2	340	9	N	309	188 1	289
03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15527	2	318	9	N	289	386 1	192
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
10	5208	X	3779	-0-	-1429	-0-	3630	2	149	9	N	135		359
11	4500	X	2527	-0-	-1973	-0-	2440	2	87	9	N	79	185 1	253
12	4650	X	3562	-0-	-1088	-0-	3419	2	143	9	N	130	182 1	201
01	4650	X	3152	-0-	-1498	-0-	3065	2	87	9	N	79	181 1	99
02	3752	X	3317	-0-	-435	-0-	3212	2	105	9	N	95		194
03	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	2991	2	77	9	N	70	178 1	86
HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
MOODY RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A														
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MOODY RANCH (7300)														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
MOODY RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOONEY, E. (YEGUA 5450)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
FOSTER, WM. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
10	0	1279	-0-	1279	1279	15	1	1264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2605	-0-	-395	884	20	1	2585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3079 N	2195	-0-	-884	-0-	20	1	2175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1161	-0-	1161	1161	12	1	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	2068	-0-	-732	429	20	1	2048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2873 N	2444	-0-	-429	-0-	25	1	2419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)														
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC														
DENNEY														
WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MORALES (FRIO E)														
ASSOCIATED MINERALS INTEREST														
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.			015610								
ROBINSON, VELMA			WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
M	0										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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. 06055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	52412	17247	-0-	-35165	-0-	17247	3			N	-0-					-0-
02	16492	16324	-0-	-168	-0-	16324	3			N	-0-					-0-
03	18259	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	181	1			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	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1976	2	85	9	N	77					308
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
*03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1208	2	4924	3	N	-0-		-0-
STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960
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-
						198	9						
02	10388 X	10267	-0-	-121	-0-	3174	2	7093	3	N	-0-		-0-
*03	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	2198	2	8961	3	N	-0-		-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729
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-
*03	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	3033	2	12361	3	N	-0-		-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14808 - 16338
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-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	3	N	-0-		-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	14450 - 16200
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-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	2	54	3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC STILES GAS UNIT A													CMTY: DE WITT		
		//CONT.//		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		100210											
		WELL #:		1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492		PERF.14425 - 17246			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*03		23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	4669 2	19029 3	N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT													TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909		
		WELL #:		3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008							
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-
*03		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	485 2	1978 3	N	-0-					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT													TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490		
		WELL #:		1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008							
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-
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	41 2	169 3	N	-0-					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT													TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855		
		WELL #:		2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008							
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-
*03		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	471 2	1920 3	N	-0-					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT													TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853		
		WELL #:		3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008							
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-
*03		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	1115 2	4547 3	N	-0-					-0-
STILES GAS UNIT A													TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275		
		WELL #:		2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008							
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-
*03		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	1920 2	7824 3	N	-0-					-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT													TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659		
		WELL #:		3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008							
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-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 2	84 3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC STILES GAS UNIT			//CONT.// WELL #:		62827 500 100210 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
						RRCID ->	252026	COMPL.	DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14600	- 16315	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
10		4867 X	3920	-0-	-947	-0-		530	2	3390	3	N	-0-	173 7		-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-
*03		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		744	2	3032	3	N	-0-			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL.	DATE	10/28/2008	TOTAL	DEPTH	14552	PERF.14443	- 17368	
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-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		2	2	9	3	N	-0-			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	255162	COMPL.	DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.15205	- 17096	
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-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		12	2	52	3	N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL.	DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	15082	PERF.14676	- 17580	
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-
*03		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		888	2	3621	3	N	-0-			-0-
CUSACK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	263820	COMPL.	DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	14440	PERF.14675	- 18445	
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-
*03		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		617	2	2514	3	N	-0-			-0-
HAMILTON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL.	DATE	05/04/2011	TOTAL	DEPTH	14378	PERF.15047	- 16326	
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-
*03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		537	2	2189	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC CUERO SWD															CNTY: DE WITT																																																	
WELL #: 1															RRCID -> 265940										COMPL. DATE 06/26/2012										TOTAL DEPTH 8216										PERF. 6886 - 7366																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																									
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-																																									
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
MORRIS DYE (2370) PLAZA OIL & GAS, INC. HUDDLESTON, H. UNIT															62987 200 667995										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: GOLIAD																			
WELL #: 1															RRCID -> 123480										COMPL. DATE 01/09/1987										TOTAL DEPTH 3940										PERF. 2377 - 2381																			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100															63130 100 483925										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: CALHOUN																			
WELL #: 1															RRCID -> 266396										COMPL. DATE 06/25/2011										TOTAL DEPTH 9263										PERF. 8524 - 8538																			
10		0	974	-0-	974	974		901	1	73	2	Y	-0-	-0-									-0-																																									
11		0	859	-0-	859	1833		782	1	77	2	Y	-0-	-0-									-0-																																									
12		0	891	-0-	891	2724		891	1			Y	-0-	-0-									-0-																																									
01		0	933	-0-	933	3657		933	1			Y	-0-	-0-									-0-																																									
02	2800	N	908	-0-	-1892	1765		908	1			Y	-0-	-0-									-0-																																									
03	2843	N	1078	-0-	-1765	-0-		837	1	241	2	Y	-0-	-0-									-0-																																									
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN															63131 500 378253										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: CALHOUN																			
WELL #: 3C															RRCID -> 061276										COMPL. DATE 02/14/1975										TOTAL DEPTH 8351										PERF. N/A																			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR															63279 500 804350										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: LAVACA																			
WELL #: 1															RRCID -> 072663										COMPL. DATE 04/09/1977										TOTAL DEPTH 1411										PERF. N/A																			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
HEIMER, LOIS															WELL #: 1										RRCID -> 075224										COMPL. DATE 09/13/1977										TOTAL DEPTH 1608										PERF. 1218 - 1226									
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																									

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 712

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			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	BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-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
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-
03	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
10	T. A.	16971	-0-	16971	16971	713 140 9	1	16118	3	N	127	116	1	11
11	T. A.	15328	-0-	15328	32299	747 111 9	1	14470	3	N	101	108	1	4
12	T. A.	12682	-0-	12682	44981	755 128 9	1	11799	3	N	116	106	1	14
01	T. A.	12057	-0-	12057	57038	868 128 9	1	11061	2	N	116	116	1	14
02	66691 X	9653	-0-	-57038	-0-	784 131 9	1	8738	2	N	119			133
03	16957 X	8542	-0-	-8415	-0-	791 41 9	1	7710	2	N	37			170

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	291594	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	6235	PERF.	5930	-	5935
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-
03		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
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
03	3627	X	1238	-0-	-2389	-0-	323	1	915	2	Y	-0-					42

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH										63354 054 NON-ASSOCIATED 732075 WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013										CAPACITY CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
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-				
03	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													
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				
03	6541 X	3418	-0-	-3123 B	-0-		273	1	3145	2	Y	-0-							20				
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDERXP LTD. COFFIN-SARGENT UNIT										63354 270 ASSOCIATED 907320 WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440										ONE WELL CNTY: LIVE OAK			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							38				
MT. LUCAS (V-4 SAND) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH										63354 351 ASSOCIATED 732075 WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544										CAPACITY CNTY: LIVE OAK			
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-				
03	3100 N	1602	-0-	-1498	3847		363	1	1239	2	N	-0-							-0-				
CARTWRIGHT RANCH										WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617													
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-				
03	3813 X	3522	-0-	-291	-0-		363	1	3159	2	N	-0-							-0-				
MOUNT LUCAS (2100) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT, HOLMAN										63354 594 NON-ASSOCIATED 732075 WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145										CAPACITY CNTY: LIVE OAK			
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-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 714

MOUNT LUCAS (2200)				63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075												
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:		9		RRCID -> 291456		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6134		PERF. 2368 - 2376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	7750	8136	-0-	386		386			813 1	7323 3	N	-0-				-0-
11	0	9209	-0-	9209		9595			810 1	8399 3	N	-0-				-0-
12	0	7319	-0-	7319		16914			825 1	6494 3	N	-0-				-0-
01	0	6131	-0-	6131		23045			992 1	5139 2	N	-0-				-0-
02	7000	4639	-0-	-2361		20684			896 1	3743 2	N	-0-				-0-
03	7750	4179	-0-	-3571		17113			837 1	3342 2	N	-0-				-0-
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		
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-
03	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		
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
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
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		
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
03	3844 X	338	-0-	-3506		-0-			338 2		N	-0-				157

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)										//CONT.//		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY										891175															
RISER, E. L.										WELL #:		1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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							
03	372 N	98	-0-	-274	-0-			30	1	40	2	Y	25					348							
								28	9																

ARCO SANGER ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL		DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348			
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							
03	62 N	37	-0-	-25	-0-			16	1	21	2	Y	-0-					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			
10	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-							
03	14B DENY	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			
10	0	2367	-0-	2367	2367			873	1	1416	2	Y	71					295							
								78	9																
11	0	1901	-0-	1901	4268			801	1	1090	2	Y	9					304							
								10	9																
12	0	1284	-0-	1284	5552			428	1	856	2	Y	-0-					304							
01	0	2236	-0-	2236	7788			699	1	1537	2	Y	-0-					304							
02	10951 X	3163	-0-	-7788	-0-			1019	1	2099	2	Y	41		181	1		164							
								45	9																
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-			1257	1	1697	2	Y	81					245							
								89	9																

SANGER ESTATE										WELL #:		7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL		DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373			
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-					3							
03	49 X	-0-	-0-	-49	-0-							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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-	15 1	-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-		-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-		-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-		-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996		N	NO RPT		-0-
MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
MITCHELL		WELL #: 2	RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504	
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	63 2	20 9	N	18	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 #	54	-0-	-30	-0-	54 2		N	-0-	66
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WELDERXP LTD.		907320								
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B	RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A	RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
10	0	13766	-0-	13766	13766	13590 2	176 9	N	160	165
11	25333 X	11567	-0-	-13766	-0-	11413 2	154 9	N	140	133
12	0	10170	-0-	10170	10170	10023 2	147 9	N	134	117
01	0	9157	-0-	9157	19327	9043 2	114 9	N	104	58
02	30979 X	11652	-0-	-19327	-0-	11525 2	127 9	N	115	173
03	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13055 2	129 9	N	117	128

MUSTANG CREEK, EAST (6150)														
VIPER S.W.D., LLC														
BURES														
WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUY BUENO (WILCOX J)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PETTUS, W. W. HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUY BUENO (9800)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
COHN														
WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
MAGNUM PRODUCING, LP														
PETTUS, W. W. HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			236
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETTUS HEIRS														
WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUY BUENO (10904)										64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY										500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					52
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					52
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					52
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)										64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY										561136										
RODGERS										WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851		
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-
03		186 N	397	-0-	211 B	-54587	27	1	370	2	Y	-0-								-0-
RODGERS GAS UNIT NO.1										WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875		
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-
03		372 N	99	-0-	-273 B	-0-	7	1	92	2	Y	-0-								-0-
RODGERS GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF.14492 - 14893		
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-								-0-
NOODLERONI (FRI0)										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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

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) 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
10	0	248	-0-	248	556	248	3			N	-0-					-0-
11	0	325	-0-	325	881	325	3			N	-0-					-0-
12	1186 N	305	-0-	-881	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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					
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-
03	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					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	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					
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-
03	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636	
10	24718	23147	-0-	-1571	-0-	946	1	22201 3	-0-
11	26468	23674	-0-	-2794	-0-	997	1	22677 3	-0-
12	0	25797	-0-	25797	25797	946	1	24851 3	-0-
01	0	24269	-0-	24269	50066	990	1	23279 3	-0-
02	89549	21075	-0-	-68474	-0-	863	1	20212 3	-0-
03	21576	20432	-0-	-1144	-0-	960	1	19472 3	-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	
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	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3	N	-0-
*02	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-		-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	-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	
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	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3	N	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-31 B		-0-		-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	-0-

NORDHEIM (PETTUS) FLETCHER OPERATING, LLC VOELKEL														65937 100 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT							
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
NORDHEIM, SW. (11,400) WEST TEXAS SYNDICATE LLC. WHITFIELD														65943 330 100310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT							
WELL #: 2														RRCID -> 252967	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 12172	PERF.11102 - 11112							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							112					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							112					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							112					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							112					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC HARRISON ET AL GAS UNIT														612414	RRCID -> 188223	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13233 - 13433						
WELL #: 1																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4822					N	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4822					N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4822					N	-0-							-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4822					N	-0-							-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4822					N	-0-							-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4822					N	NO RPT							-0-					
NORDHEIM, SW. (11,600) ARCADIA OPERATING, LLC REMMERS (DEEP) GAS UNIT														65943 355 028734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT							
WELL #: 3														RRCID -> 209487	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11508 - 11522							
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					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	663						Y	NO RPT							137					
NORDHEIM, SW. (12,000) ARCADIA OPERATING, LLC REMMERS														65943 440 028734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT							
WELL #: 4-U														RRCID -> 141728	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF.12066 - 12114							
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-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 6	RRCID -> 197946	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 14545	PERF.12126	-	12158	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	73	-0-	73	197	73 2				47	
11	0	-0-	-0-	-0-	197					47	
12	0	25	-0-	25	222	25 2				47	
01	222 N	-0-	-0-	-222	-0-					47	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12036	-	12082	
10	4650 X	2705	-0-	-1945	-0-	2692 2	13 9			197	
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					197	
12	4619 X	1363	-0-	-3256	-0-	1360 2	3 9			200	
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					200	
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					200	
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					200	
REMMERS (DEEP)				WELL #: 8	RRCID -> 205831	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13705	PERF.13198	-	13496	
10	0	307	-0-	307	415	307 2				161	
11	0	-0-	-0-	-0-	415					161	
12	0	616	-0-	616	1031	616 2				161	
01	1031 N	-0-	-0-	-1031	-0-					161	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					161	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					161	
REMMERS (DEEP)				WELL #: 8	RRCID -> 274887	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12662	-	12714	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 4-L	RRCID -> 141726	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF.12752	-	12782	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735							
SPINDLETOP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207222	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 8898	-	8904	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102	

NORMANNA (CONSOLIDATED)												CNTY: BEE									
HYDROCARBON OPERATING, INC.																					
RABE GAS UNIT																					
WELL #: 1												RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE						
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												809930									
SPINDLETOP																					
WELL #: 2												RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
NORMANNA (HOCKLEY 3525)												66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																					
MORRIS																					
WELL #: 1												RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415									
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	3191 R	3191	-0-	-0-	-0-	3182	2		9	9	N	8	135	1				9			
03	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT						9			
NORMANNA, E. (FRIO)												66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE									
CHANDLER OIL & GAS, LLC																					
DUTY																					
WELL #: 2												RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
DUTY																					
WELL #: 1												RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
MAGNUM PRODUCING, LP												521516									
BRADFORD																					
WELL #: 1												RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515									
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						80			

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
CML EXPLORATION, LLC		120648														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305					N	-0-					-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862								
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70
INLAND OCEAN, INC.		424607														
SILLS		WELL #: 1		RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192								
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
03	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										
MOAIC OIL LLC		589978														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
GARRISON LTD.		295861														
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
LEE		WELL #:		1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468				
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	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				
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-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NURSERY, S. (4130) CML EXPLORATION, LLC GB															66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA 120648 WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
NURSERY, SE. (1100) WARRIOR OIL & GAS CORPORATION JANSSEN, N. F.															66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA 899032 WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9							N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9							N	NO RPT					-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9							N	NO RPT					-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9							N	NO RPT					-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9							N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9							N	NO RPT					-0-									
NURSERY, SW. (3230) APEX ENERGY, INC. MCNEILL CATTLE CO.															66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA 027424 WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310														
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-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
OAKVILLE (MID WILCOX 9200) DE LA TORRE OIL & GAS, INC BARTLETT															66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK 211299 WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260														
10	0	36	-0-	36	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							N	28					63									
01	0	2194	-0-	2194	7143	2140	3			31	9			N	49	63	1			49									
02	2800 N	1638	-0-	-1162	5981	1621	3			17	9			N	15					64									
*03	3100 N	913	-0-	-2187	3794	904	3			9	9			N	8					72									
BARTLETT															WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416														
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	1257	3			17	9			N	15					30									
01	0	1219	-0-	1219	2493	1212	3			7	9			N	6	30	1			6									
02	2800 N	922	-0-	-1878	615	918	3			4	9			N	4					10									
03	1886 N	1271	-0-	-615	-0-	1265	3			6	9			N	5					15									
HOWARD, V. B.															WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564														
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			7	9			N	6					47									
01	0	525	-0-	525	1620	489	3			36	9			N	33	47	1			33									
02	2000 N	380	-0-	-1620	-0-	371	3			9	9			N	8					41									
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	3			2	9			N	2					43									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)														CNTY: LIVE OAK	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC															
HINES															
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2				50
01	0	49	-0-	49	82	30	3	19	9	N	17	50	1		17
02	111 N	29	-0-	-82	-0-	22	3	7	9	N	6				23
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4				27
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)														CNTY: LIVE OAK	
WATER ENERGY SERVICES, LLC															
QVS															
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178															
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKVILLE (SLICK -A-)														CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY															
MCCLELLAND															
WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736															
10	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
SJI															
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736															
10	0	5627	-0-	5627	5627	620	1	4938	2	N	63				200
						69	9								
11	0	5236	-0-	5236	10863	540	1	4646	2	N	45	194	1		51
						50	9								
12	0	6301	-0-	6301	17164	580	1	5499	2	N	202	170	1		83
						222	9								
01	0	6251	-0-	6251	23415	620	1	5517	2	N	104				187
						114	9								
02	28898 X	5483	-0-	-23415	-0-	560	1	4767	2	N	142	192	1		137
						156	9								
03	6138 X	5924	-0-	-214	-0-	620	1	5191	2	N	103				240
						113	9								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														CNTY: LIVE OAK	
BIRD															
WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310															
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	684	2	70	9	N	64				314
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	485	2	50	9	N	45				359
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	975	2	67	9	N	61	359	1		61
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				61
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1150	2	143	9	N	130	186	1		5
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	120	1	1222	2	N	-0-				5

OAKVILLE (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1														
//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH		9825 PERF. 9576		- 9594		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	1255	2	83	9	N	75	166	1	177
11	0		-0-	-0-	-0-					N	50			227
12	0		674	-0-	674	613	2	61	9	N	55			282
01	0		1119	-0-	1119	1042	2	77	9	N	70	156	1	196
02	2343	N	550	-0-	-1793	422	2	128	9	N	116			312
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	1096	2	140	9	N	127	143	1	296
CROCKER, P. P. G.U. #1														
WELL #:		2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 9564		- 9598		
10	377	N	377	-0-	-0-	377	2			N	-0-			76
11	0		210	-0-	210	210	2			N	-0-			76
12	0		271	-0-	271	481	2			N	-0-			76
01	0		320	-0-	320	801	2			N	-0-			76
02	1140	N	339	-0-	-801	339	2			N	-0-			76
*03	375	N	375	-0-	-0-	375	2			N	-0-			76
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #:		5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		10150 PERF. 9774		- 9999		
10	0		857	-0-	857	857	2	31	9	N	28	13	1	85
11	0		846	-0-	846	1703	2	70	9	N	64	5	1	144
12	0		849	-0-	849	2552	2	72	9	N	65	9	1	200
01	0		916	-0-	916	3468	2	64	9	N	58	194	1	64
02	2800	N	813	-0-	-1987	1481	2	36	9	N	33	10	1	87
*03	2408	N	927	-0-	-1481	851	2	76	9	N	69	15	1	141
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #:		3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH		11094 PERF. 9834		- 9895		
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
03	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		
10	0		7429	-0-	7429	7429	2	193	9	N	175	111	1	314
11	0		7306	-0-	7306	14735	2	131	9	N	119	223	1	210
12	0		5413	-0-	5413	20148	2	113	9	N	103	60	1	253
01	0		7585	-0-	7585	27733	2	139	9	N	126	221	1	158
02	32141	X	4408	-0-	-27733	-0-	2	108	9	N	98	56	1	200
*03	6131	X	6131	-0-	-0-	5959	2	172	9	N	156	103	1	253
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #:		6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH		10419 PERF. 9694		- 9726		
10	0		2202	-0-	2202	2202	2	128	9	N	116	32	1	233
11	0		2050	-0-	2050	4252	2	81	9	N	74	12	1	295
12	0		2066	-0-	2066	6318	2	89	9	N	81	203	1	173
01	0		1970	-0-	1970	8288	2	88	9	N	80	11	1	242
02	2800	N	1830	-0-	-970	7318	2	94	9	N	85	211	1	116
*03	3100	N	2143	-0-	-957	6361	2	107	9	N	97	35	1	178
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														
WELL #:		1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		9815 PERF. 8741		- 8780		
10	1528	N	1528	-0-	-0-	1504	2	24	9	N	22			152
11	0		1165	-0-	1165	1165	2	14	9	N	13			165
12	0		1303	-0-	1303	2468	2	28	9	N	25			190
01	0		1908	-0-	1908	4376	2	28	9	N	25			215
02	2800	N	2202	-0-	-598	3778	2	20	9	N	18			233
*03	3100	N	2490	-0-	-610	3168	2	20	9	N	18			251

OAKVILLE (WILCOX CONS.) SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER				//CONT.//	66519 740 769281	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	1	RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD					871098	WELL #:		1	RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7098 - 7440			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND					891175	WELL #:		15	RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9736 - 9748			
10	0	3280	-0-	3280	3280	344 4	1 9	2932	3	N		4	184	1				140
11	0	3104	-0-	3104	6384	326 7	1 9	2771	3	N		6						146
12	0	3837	-0-	3837	10221	367 42	1 9	3428	3	N		38						184
01	0	3818	-0-	3818	14039	365 36	1 9	3417	3	N		33						217
02	17910 X	3871	-0-	-14039	-0-	363 12	1 9	3496	3	N		11						228
03	3844 X	3653	-0-	-191	-0-	374 39	1 9	3240	3	N		35						263
MCCLELLAND G. U. "B"					WELL #:	1	RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677					
10	0	5240	-0-	5240	5240	550 6	1 9	4684	3	N		5						298
11	0	4890	-0-	4890	10130	514 3	1 9	4373	3	N		3						301
12	0	4560	-0-	4560	14690	437 42	1 9	4081	3	N		38	183	1				156
01	0	4286	-0-	4286	18976	411 22	1 9	3853	3	N		20						176
02	22682 X	3706	-0-	-18976	-0-	347 19	1 9	3340	3	N		17						193
03	5239 X	3819	-0-	-1420	-0-	394 13	1 9	3412	3	N		12						205
MCCLELLAND					WELL #:	17	RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9960 - 10024					
10	0	489	-0-	489	489	40 111	1 9	338	3	N		101	260	1				78
11	0	291	-0-	291	780	26 42	1 9	223	3	N		38						116
12	0	580	-0-	580	1360	41 158	1 9	381	3	N		144						260
01	0	386	-0-	386	1746	31 63	1 9	292	3	N		57	180	1				137
02	2074 N	328	-0-	-1746	-0-	26 53	1 9	249	3	N		48						185
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	41 127	1 9	354	3	N		115	179	1				121

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY												//CONT.// 66519 740							
MCCLELLAND G. U. "B"												//CONT.// 891175							
												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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	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							
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												
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	21	1	139	3	N	17							178	
						19	9												
MCCLELLAND "C"												WELL #: 2							
												RRCID -> 101274							
												COMPL. DATE 05/05/2006							
												TOTAL DEPTH 9830							
												PERF. 9252 - 9650							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
MCCLELLAND												WELL #: 18							
												RRCID -> 102307							
												COMPL. DATE 09/17/1982							
												TOTAL DEPTH 10064							
												PERF. 9810 - 9830							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY																	
MCCLELLAND																	
//CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 891175																	
WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	0	6100	-0-	6100	6100	688	1	5329	3	N	75					140	
11	0	5821	-0-	5821	11921	690	1	5102	3	N	26	119	1			47	
12	0	5445	-0-	5445	17366	723	1	4636	3	N	78					125	
01	0	5472	-0-	5472	22838	738	1	4661	3	N	66	121	1			70	
02	27828 X	4990	-0-	-22838	-0-	671	1	4250	3	N	63					133	
03	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	69	9	4809	3	N	47					180	
						709	1										
						52	9										
MCCLELLAND "E"												WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390					
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	
12	SHUT IN	1243	-0-	1243	1414	22	9										
01	SHUT-IN	1212	-0-	1212	2626	115	1	1075	3	N	48					146	
02	SHUT-IN	1079	-0-	1079	3705	53	9	1047	3	N	48					194	
03	4934 X	1229	-0-	-3705	-0-	112	1	954	3	N	24	180	1			38	
						53	9										
						99	1										
						26	9										
						122	1	1060	3	N	43					81	
						47	9										
MCCLELLAND												WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903					
10	0	2453	-0-	2453	2453	600	1	1846	3	N	6					97	
11	0	5239	-0-	5239	7692	7	9	4641	3	N	7					104	
12	0	4369	-0-	4369	12061	590	1	3727	3	N	48					152	
01	0	4585	-0-	4585	16646	589	1	3880	3	N	107					259	
02	20881 X	4235	-0-	-16646	-0-	53	9	3637	3	N	41	186	1			114	
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	118	9										
						553	1										
						45	9										
						605	1	3708	3	N	29					143	
						32	9										
MCCLELLAND "C"												WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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					
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	
03	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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCCLELLAND			WELL #: 27			RRCID -> 178937			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000								
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													
03	4619 X	4493	-0-	-126	-0-	464	1	4019	3	N	9									309
						10	9													
MCCLELLAND			WELL #: 28			RRCID -> 178941			COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
MCCLELLAND			WELL #: 30			RRCID -> 182939			COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
WELDERXP LTD. ARNOLD			907320			WELL #: 1			RRCID -> 235468			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
HINTON			WELL #: 1			RRCID -> 244405			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913								
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	2	74	9	N	67							321
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	2	75	9	N	68							389
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2	62	9	N	56	185	1					260
01	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	2865	2	143	9	N	130							390
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	2	68	9	N	62	151	1					301
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-							301

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
WELDERXP LTD.														
OAKVILLE-HINTON G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	17608 X	258	-0-	-17350	-0-	258	2		N	-0-				193
11	32670 X	532	-0-	-32138	-0-	521	2	11	9	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	384	184	1		403
02	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7610	2	248	9	225	338	1		290
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3866	2	113	9	103				393

OAKVILLE (WILCOX 7700)														
WAGNER OIL COMPANY														
MCCLELLAND														
WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764														
10	0	2330	-0-	2330	2330	262	1	2028	3	N	36			75
11	0	1879	-0-	1879	4209	40	9	1642	3	N	14	64	1	25
12	0	1687	-0-	1687	5896	15	9	1415	3	N	46			71
01	0	1504	-0-	1504	7400	221	1	1270	3	N	30	64	1	37
02	2800 N	1320	-0-	-1480	5920	51	9	1113	3	N	28			65
03	6727	1857	-0-	-4870	1050	201	1	1572	3	N	48			113
						33	9							
						176	1							
						31	9							
						232	1							
						53	9							

OAKVILLE (1550)														
JJRS INVESTMENTS INC.														
REAGAN, ROBERT ET AL														
WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
REAGAN, L. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496														
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUUGGED 12/8/22														

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H. ETAL														
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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									
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-	
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
APACHE CORPORATION 027200													
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS 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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823													
10	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-		3
11	0	1400	-0-	1400	1437	1386	2	14	9	Y	13	11 1	5
12	2689 N	1252	-0-	-1437	-0-	1252	2			Y	-0-		5
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		5
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		5
*03	310 X	54	-0-	-256	-0-	54	2			Y	-0-		5
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11 1	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
*03	14B2 EXT	-0-	-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													
10	0	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-		-0-
11	0	7485	-0-	7485	7608	7485	2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	1753	-0-	-1347	6261	1753	2			Y	-0-		-0-
01	3100 N	1791	-0-	-1309	4952	1791	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1199	-0-	-1601	3351	1199	2			Y	-0-		-0-
*03	4748 X	1397	-0-	-3351	-0-	1397	2			Y	-0-		-0-
O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150													
10	14B2 EXT	2042	-0-	2042	2042	2042	2			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2667	-0-	2667	4709	2650	2	17	9	Y	15	11 1	4
12	14B2 EXT	4905	-0-	4905	9614	4905	2			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	2565	-0-	2565	12179	2565	2			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	217	-0-	217	12396	217	2			Y	-0-		4
*03	14B2 EXT	15	-0-	15	12411	15	2			Y	-0-		4
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944													
10	0	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-		2
11	0	1406	-0-	1406	1420	1386	2	20	9	Y	18	11 1	9
12	2672 N	1252	-0-	-1420	-0-	1252	2			Y	-0-		9
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		9
02	T. A.	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-		9
*03	T. A.	54	-0-	54	100	54	2			Y	-0-		9

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH															

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 737

O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:	1-U	RRCID -> 177560	COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4284 -	4294			
M		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
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
*03	651 N	54	-0-	-597	-0-		54	2			Y	-0-			12

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:	1-L	RRCID -> 177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5001
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
*03	651 N	54	-0-	-597	-0-	54	2	Y	-0-			93

O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL.	DATE 10/27/2001	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4256	-	4518
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	-	1153	2		Y	-0-						4
*03	1343 X	1343	-0-	-0-	-	1343	2		Y	-0-						4

O'CONNOR		RANCH		WELL #:		23	RRCID	-> 219796	COMPL.	DATE 06/20/2005	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4710	-	4720
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
*03	558 N	54	-0-	-504		-0-	54	2		N	-0-						41

O'CONNOR			RANCH		WELL #:	16	RRCID ->	237221	COMPL.	DATE	04/22/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4262	-	4272
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
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-			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
*03	430 X	430	-0-	-0-		-0-	430	2	N	-0-		33

OLD BUZZARD (WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058															
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	
10	0	2972	-0-	2972	2972	2972	2			N	-0-			4	
11	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	
*03	2976 X	54	-0-	-2922	-0-	54	2			N	-0-			5	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484															
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	
*03	620 X	107	-0-	-513	-0-	107	2			N	-0-			77	
VAQUERO OPERATING															
CLINTON															
WELL #: 882776 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736															
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLIVIA (7500, UPPER)															
WAGNER OIL COMPANY															
TRAYLOR, MAUDE B.															
WELL #: 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
WELL #: 891175 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ORANGEDALE (LULING, LOWER)															
WAGNER OIL COMPANY															
ALGEA GAS UNIT															
WELL #: 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WELL #: 891175 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ORD (WILCOX J-1 SAND)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
KILROY-TIPTON															
WELL #: 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WELL #: 521516 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84	

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	ALLOW CODE	GAS 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	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		
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	
03	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		
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	
03	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		
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-	
03	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		
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39	
PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC.				027424									
MCNEILL, WADE		WELL #:		1B	RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PALO ALTO (6280) PALOMA OPERATING, LLC ZORILLA-MALONE				68649 280 100344 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 294099		PRORATED COMPL. DATE 09/18/2022		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277								
M 0	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	1117	-0-	1117	1117		1105	2	12	9	N	11		7	1			4
*11	0	13836	-0-	13836	14953		13595	2	241	9	Y	219		141	1			78
12	4000	8019	-0-	4019	18972		7877	2	142	9	Y	129		153	1			54
01	24800	11248	-0-	-13552	5420		11058	2	190	9	Y	173		155	1			72
02	22400	3540	-0-	-18860	-0-		3360	2	180	9	Y	164		143	1			93
03	0	3915	-0-	3915 B	3915		3748	2	167	9	Y	152		145	1			100
PANNA MARIA (CARRIZO) ECTERO SOUTHWEST, LLC GFL/CRUZ				68943 075 241416 WELL #: 0001GF		ASSOCIATED RRCID -> 269322		ONE WELL COMPL. DATE 04/09/2012		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A								
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BORDOVSKY UNIT				681459 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PANNA MARIA (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC FOEGELLE G. U.				68943 500 073059 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 033376		49B COMPL. DATE 06/22/1964		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930								
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		90	7			-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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802								
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						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. MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				252058 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937								
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												
*03	3680 R	3783	-0-	103 B	-0-	3317	2	466	9	N	424		378	1				125

PANNA MARIA (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
GULFTEX ENERGY, LLC															
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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 #	4122	-0-	-22 B	-22	3762 2	360 9	N	327	348 1				186	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-22											
03	4588 #	2908	-0-	-1680 B	-1702	2682 2	226 9	N	205	166 1				225	
INPEX EAGLE FORD, LLC															
LABUS, J. V.															
WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792															
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 #	-0-	-0-	-28 B	-295			N	-0-					490	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-246									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-49			N	-0-					490	
PANTHER REEF (FRIO CONS.)														CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.															
BULL REDFISH UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	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															
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
'BULL REDFISH' UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301															
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

PANTHER REEF (FRIO G-1)														69022 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925										
BULL REDFISH UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 266900		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9176 - 9189	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10		0	3815		-0-	3815		3815			620 1			2951 3	N		222	176 1		238				
11		0	3455		-0-	3455		7270			244 9			2740 3	N		195			433				
12		0	3363		-0-	3363		10633			500 1													
01		0	3434		-0-	3434		14067			215 9													
02	19151		2822		-0-	-16329		-0-			620 1			2560 3	N		166	344 1		255				
*03	5556		3088		-0-	-2468		-0-			183 9			2596 3	N		198	179 1		274				
											218 9						177	180 1		271				
											560 1			2067 3	N		187	166 1		292				
											195 9													
											620 1			2262 3	N									
											206 9													
BULL REDFISH UNIT														WELL #:		3	RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9100 - 9148	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)														69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.														483925										
STATE TRACT 89														WELL #:		002	RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)														69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														605990										
STATE TRACT 89														WELL #:		2	RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866	
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-				
03	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT				-0-				
PAPALOTE (5200)														69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														100566										
HYNES, J.														WELL #:		1	RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091	
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-				
03	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) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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					
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-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL				69277 666 224880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 4273 - 4291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			140
MCNEILL WEST				WELL #:	1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4409 - 4411			
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
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT			7
MCNEILL (BROOKS)				WELL #:	1	RRCID -> 272719	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4174 - 4184			
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
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			90
MCNEILL (BROOKS) B				WELL #:	1	RRCID -> 280617	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4305 - 4311			
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
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-				N	NO RPT			200
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.				69562 270 100412	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
WELL #:				20	RRCID -> 200773	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2924 - 2926				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PATRICIA (2800 CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.				69562 720 100412	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #:				10	RRCID -> 189327	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 2820 - 2823				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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
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-
03	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-			285 2	1164 3	N		-0-				-0-
GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	058334	COMPL.	DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13181 - 14875
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-
03	14424 X	14424	-0-	-0- B	-0-			2842 2	11582 3	N		-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID	->	063496	COMPL.	DATE	05/10/2000	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13661 - 15821
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-
*03	4232 X	5256	-0-	1024 B	-0-			1035 2	4221 3	N		-0-				-0-
G W CURRER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	064111	COMPL.	DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13634 - 15277
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-
03	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-			552 2	2249 3	N		-0-				-0-
J A LEPPARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	064753	COMPL.	DATE	04/16/1997	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13620 - 17264
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-
*03	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-			639 2	2603 3	N		-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0- B	-6417						N	-0-	-0-
11	0 X		1156	-0-	1156 B	-5261	221	2	935	3		N	-0-	-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0- B	-5261						N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-5261						N	-0-	-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0- B	-5261						N	-0-	-0-
03	0 X		314	-0-	314 B	-4947	62	2	252	3		N	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001														
10	2854 X		2854	-0-	-0- B	-0-	386	2	2468	3		N	-0-	-0-
11	4402 X		4402	-0-	-0- B	-0-	842	2	3560	3		N	-0-	-0-
12	4790 X		4790	-0-	-0- B	-0-	1373	2	3417	3		N	-0-	-0-
01	5073 X		5073	-0-	-0- B	-0-	1594	2	3479	3		N	-0-	-0-
02	3291 X		3291	-0-	-0- B	-0-	1017	2	2274	3		N	-0-	-0-
*03	6475 X		6475	-0-	-0- B	-0-	1276	2	5199	3		N	-0-	-0-
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637														
10	0		2406	-0-	2406 B	-2064	325	2	2081	3		N	-0-	-0-
11	2310 X		2980	-0-	670 B	-1394	570	2	2410	3		N	-0-	-0-
12	3131 X		3100	-0-	-31 B	-1394	888	2	2212	3		N	-0-	-0-
01	0		2576	-0-	2576 B	1182	809	2	1767	3		N	-0-	-0-
02	3763 X		2581	-0-	-1182 B	-0-	798	2	1783	3		N	-0-	-0-
03	3838 X		3838	-0-	-0- B	-0-	756	2	3082	3		N	-0-	-0-
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
10	3627 X		872	-0-	-2755 B	-0-	118	2	754	3		N	-0-	-0-
11	3510 X		1652	-0-	-1858 B	-0-	316	2	1336	3		N	-0-	-0-
12	3379 X		1277	-0-	-2102 B	-0-	366	2	911	3		N	-0-	-0-
01	2573 X		2492	-0-	-81 B	-0-	783	2	1709	3		N	-0-	-0-
02	2212 X		414	-0-	-1798 B	-0-	128	2	286	3		N	-0-	-0-
03	2829 X		2829	-0-	-0- B	-0-	557	2	2272	3		N	-0-	-0-
ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368														
10	0		219	-0-	219 B	-4053	30	2	189	3		N	-0-	-0-
11	4950 X		157	-0-	-4793 B	-4053	30	2	127	3		N	-0-	-0-
12	4898 X		-0-	-0-	-4898 B	-4053						N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-4053						N	-0-	-0-
02	224 X		137	-0-	-87 B	-4053	42	2	95	3		N	-0-	-0-
03	0 X		247	-0-	247 B	-3806	49	2	198	3		N	-0-	-0-
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706														
10	179 N		179	-0-	-0- B	-0-	24	2	155	3		N	-0-	-0-
11	128 N		128	-0-	-0- B	-0-	25	2	103	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	5746 X		5746	-0-	-0- B	-0-	1776	2	3970	3		N	-0-	-0-
03	294 N		294	-0-	-0- B	-0-	58	2	236	3		N	-0-	-0-
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071														
10	3255 X		2508	-0-	-747 B	-729	339	2	2169	3		N	-0-	-0-
11	3030 X		2907	-0-	-123 B	-729	556	2	2351	3		N	-0-	-0-
12	2635 X		2661	-0-	26 B	-703	762	2	1899	3		N	-0-	-0-
01	2573 X		2439	-0-	-134 B	-703	766	2	1673	3		N	-0-	-0-
02	2240 X		1653	-0-	-587 B	-703	511	2	1142	3		N	-0-	-0-
03	911 X		1614	-0-	703 B	-0-	318	2	1296	3		N	-0-	-0-

PAMNEE (EDWARDS) BB-SOUTHTX, LLC HENRY BUES GAS UNIT			//CONT.// 69845 200 //CONT.// 100210 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BEE						
						RRCID -> 147266			COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905		PERF.13634 - 13221						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3636	-0-	-0-	3636 B	-403			491	2	3145	3	N	-0-					-0-
11	3570 X	3453	-0-	-0-	-117 B	-403			660	2	2793	3	N	-0-					-0-
12	3689 X	3554	-0-	-0-	-135 B	-403			1018	2	2536	3	N	-0-					-0-
01	0	3622	-0-	-0-	3622 B	3219			1138	2	2484	3	N	-0-					-0-
02	6551 X	3332	-0-	-0-	-3219 B	-0-			1030	2	2302	3	N	-0-					-0-
*03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0- B	-0-			712	2	2900	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 149882			COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13656 - 15849						
10	0	5023	-0-	-0-	5023 B	503			679	2	4344	3	N	-0-					-0-
11	5177 X	4674	-0-	-0-	-503 B	-0-			894	2	3780	3	N	-0-					-0-
12	5022 X	4932	-0-	-0-	-90 B	-0-			1413	2	3519	3	N	-0-					-0-
01	0	4463	-0-	-0-	4463 B	4463			1403	2	3060	3	N	-0-					-0-
02	8573 X	4110	-0-	-0-	-4463 B	-0-			1270	2	2840	3	N	-0-					-0-
*03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0- B	-0-			853	2	3475	3	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 162214			COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101		PERF.13529 - 13841						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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						
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0- B	-0-			381	2	2439	3	N	-0-					-0-
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0- B	-0-			744	2	3147	3	N	-0-					-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0- B	-0-			1155	2	2876	3	N	-0-					-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0- B	-0-			1240	2	2706	3	N	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0- B	-0-			1101	2	2461	3	N	-0-					-0-
*03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0- B	-0-			727	2	2963	3	N	-0-					-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 175045			COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13519 - 16028						
10	0	14	-0-	-0-	14 B	-4902			2	2	12	3	N	-0-					-0-
11	4918 X	9820	-0-	-0-	4902 B	-0-			1878	2	7942	3	N	-0-					-0-
12	6596 X	6596	-0-	-0-	-0- B	-0-			1890	2	4706	3	N	-0-					-0-
01	0	4461	-0-	-0-	4461 B	4461			1402	2	3059	3	N	-0-					-0-
02	7819 X	3358	-0-	-0-	-4461 B	-0-			1038	2	2320	3	N	-0-					-0-
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0- B	-0-			800	2	3262	3	N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 178453			COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13434 - 15693						
10	6076 X	5486	-0-	-0-	-590 B	-3641			742	2	4744	3	N	-0-					-0-
11	5610 X	5024	-0-	-0-	-586 B	-3641			961	2	4063	3	N	-0-					-0-
12	5673 X	5290	-0-	-0-	-383 B	-3641			1516	2	3774	3	N	-0-					-0-
01	5518 X	5475	-0-	-0-	-43 B	-3641			1721	2	3754	3	N	-0-					-0-
02	4984 X	5120	-0-	-0-	136 B	-3505			1583	2	3537	3	N	-0-					-0-
03	2097 X	5602	-0-	-0-	3505 B	-0-			1104	2	4498	3	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 180567			COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764		PERF.13463 - 15869						
10	549 N	549	-0-	-0-	-0- B	-0-			74	2	475	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0- B	-0-			25	2	107	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
02	17088 X	17088	-0-	-0-	-0- B	-0-			5282	2	11806	3	N	-0-					-0-
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0- B	-0-			266	2	1083	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC TOMASEK GAS UNIT														69845 200 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
														WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13317 - 15667			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
10	0	5908	-0-		5908 B	-1604			799	2	5109	3	N	-0-						-0-					
11	7350 X	6302	-0-		-1048 B	-1604			1205	2	5097	3	N	-0-						-0-					
12	7595 X	5136	-0-		-2459 B	-1604			1472	2	3664	3	N	-0-						-0-					
01	0	5807	-0-		5807 B	4203			1825	2	3982	3	N	-0-						-0-					
02	9922 X	5719	-0-		-4203 B	-0-			1768	2	3951	3	N	-0-						-0-					
03	6133 X	6133	-0-		-0- B	-0-			1208	2	4925	3	N	-0-						-0-					
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13310 - 13833			
10	1818 N	1818	-0-		-0- B	-0-			246	2	1572	3	N	-0-						-0-					
11	1730 N	1730	-0-		-0- B	-0-			331	2	1399	3	N	-0-						-0-					
12	1535 N	1535	-0-		-0- B	-0-			440	2	1095	3	N	-0-						-0-					
01	1486 N	1486	-0-		-0- B	-0-			467	2	1019	3	N	-0-						-0-					
02	1627 N	1627	-0-		-0- B	-0-			503	2	1124	3	N	-0-						-0-					
*03	1488 N	1488	-0-		-0- B	-0-			293	2	1195	3	N	-0-						-0-					
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13314 - 16072			
10	0	5923	-0-		5923 B	940			800	2	5123	3	N	-0-						-0-					
11	6625 X	5685	-0-		-940 B	-0-			1087	2	4598	3	N	-0-						-0-					
12	6076 X	4693	-0-		-1383 B	-0-			1345	2	3348	3	N	-0-						-0-					
01	0	6209	-0-		6209 B	6209			1951	2	4258	3	N	-0-						-0-					
02	11264 X	5055	-0-		-6209 B	-0-			1562	2	3493	3	N	-0-						-0-					
03	6192 X	6192	-0-		-0- B	-0-			1220	2	4972	3	N	-0-						-0-					
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881		PERF.13394 - 15699			
10	2115 X	2115	-0-		-0- B	-0-			286	2	1829	3	N	-0-						-0-					
11	2889 X	2889	-0-		-0- B	-0-			553	2	2336	3	N	-0-						-0-					
12	2983 X	2983	-0-		-0- B	-0-			855	2	2128	3	N	-0-						-0-					
01	3104 X	3104	-0-		-0- B	-0-			975	2	2129	3	N	-0-						-0-					
02	2957 X	2957	-0-		-0- B	-0-			914	2	2043	3	N	-0-						-0-					
03	3124 X	3124	-0-		-0- B	-0-			615	2	2509	3	N	-0-						-0-					
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13348 - 15652			
10	0	4909	-0-		4909 B	2229			664	2	4245	3	N	-0-						-0-					
11	6537 X	4308	-0-		-2229 B	-0-			824	2	3484	3	N	-0-						-0-					
12	5611 X	4545	-0-		-1066 B	-0-			1302	2	3243	3	N	-0-						-0-					
01	0	4649	-0-		4649 B	4649			1461	2	3188	3	N	-0-						-0-					
02	7318 X	2669	-0-		-4649 B	-0-			825	2	1844	3	N	-0-						-0-					
*03	5041 X	5041	-0-		-0- B	-0-			993	2	4048	3	N	-0-						-0-					
AMANDA OLSON GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13420 - 16039			
10	627 N	627	-0-		-0- B	-0-			85	2	542	3	N	-0-						-0-					
11	1445 N	1445	-0-		-0- B	-0-			276	2	1169	3	N	-0-						-0-					
12	1509 N	1509	-0-		-0- B	-0-			432	2	1077	3	N	-0-						-0-					
01	1489 N	1489	-0-		-0- B	-0-			468	2	1021	3	N	-0-						-0-					
02	1356 N	1356	-0-		-0- B	-0-			419	2	937	3	N	-0-						-0-					
*03	1515 N	1515	-0-		-0- B	-0-			298	2	1217	3	N	-0-						-0-					
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 13893		PERF.13520 - 14045			
10	6603 X	6133	-0-		-470 B	-0-			829	2	5304	3	N	-0-						-0-					
11	6180 X	5666	-0-		-514 B	-0-			1084	2	4582	3	N	-0-						-0-					
12	6262 X	5287	-0-		-975 B	-0-			1515	2	3772	3	N	-0-						-0-					
01	6169 X	5292	-0-		-877 B	-0-			1663	2	3629	3	N	-0-						-0-					
02	5572 X	4965	-0-		-607 B	-0-			1535	2	3430	3	N	-0-						-0-					
03	5115 X	5115	-0-		-0- B	-0-			1008	2	4107	3	N	-0-						-0-					

PAWNEE (EDWARDS) BB-SOUTHTX, LLC TURNER GAS UNIT													//CONT.// 69845 200 //CONT.// 100210 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
													RRCID -> 191433			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13458 - 16652					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
10	0	3869	-0-	-0-	3869 B	-0-	456			523 2	3346 3	N	-0-	-0-				-0-									
11	4186 X	3730	-0-	-0-	-456 B	-0-				713 2	3017 3	N	-0-	-0-				-0-									
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0- B	-0-				1099 2	2737 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	0	4007	-0-	-0-	4007 B	-0-	4007			1259 2	2748 3	N	-0-	-0-				-0-									
02	7660 X	3653	-0-	-0-	-4007 B	-0-				1129 2	2524 3	N	-0-	-0-				-0-									
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0- B	-0-				797 2	3250 3	N	-0-	-0-				-0-									
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 192590			COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999			PERF.13988 - 15740		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-				-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-				-0-									
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0- B	-0-				630 2	1568 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	0	7504	-0-	-0-	7504 B	-0-	7504			2358 2	5146 3	N	-0-	-0-				-0-									
02	12395 X	4891	-0-	-0-	-7504 B	-0-				1512 2	3379 3	N	-0-	-0-				-0-									
*03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0- B	-0-				520 2	2122 3	N	-0-	-0-				-0-									
GORDON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 193185			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13477 - 15753		
10	2015 X	1263	-0-	-0-	-752 B	-0-				171 2	1092 3	N	-0-	-0-				-0-									
11	2430 X	1387	-0-	-0-	-1043 B	-0-				265 2	1122 3	N	-0-	-0-				-0-									
12	2511 X	1449	-0-	-0-	-1062 B	-0-				415 2	1034 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	2511 X	1354	-0-	-0-	-1157 B	-0-				426 2	928 3	N	-0-	-0-				-0-									
02	2268 X	1143	-0-	-0-	-1125 B	-0-				353 2	790 3	N	-0-	-0-				-0-									
*03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0- B	-0-				225 2	920 3	N	-0-	-0-				-0-									
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 193241			COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
10	3100 X	2598	-0-	-0-	-502 B	-1855				351 2	2247 3	N	-0-	-0-				-0-									
11	3000 X	2775	-0-	-0-	-225 B	-1855				531 2	2244 3	N	-0-	-0-				-0-									
12	3007 X	3004	-0-	-0-	-3 B	-1855				861 2	2143 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	2976 X	2891	-0-	-0-	-85 B	-1855				909 2	1982 3	N	-0-	-0-				-0-									
02	2464 X	2637	-0-	-0-	173 B	-1682				815 2	1822 3	N	-0-	-0-				-0-									
*03	1501 X	3183	-0-	-0-	1682 B	-0-				627 2	2556 3	N	-0-	-0-				-0-									
TURNER GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 196809			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13550 - 16515		
10	4247 X	3782	-0-	-0-	-465 B	-2333				511 2	3271 3	N	-0-	-0-				-0-									
11	4200 X	3194	-0-	-0-	-1006 B	-2333				611 2	2583 3	N	-0-	-0-				-0-									
12	4340 X	3084	-0-	-0-	-1256 B	-2333				884 2	2200 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	4340 X	3578	-0-	-0-	-762 B	-2333				1124 2	2454 3	N	-0-	-0-				-0-									
02	3724 X	2947	-0-	-0-	-777 B	-2333				911 2	2036 3	N	-0-	-0-				-0-									
03	477 X	2810	-0-	-0-	2333 B	-0-				554 2	2256 3	N	-0-	-0-				-0-									
SCHROEDER GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 197341			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900			PERF.13800 - 13920		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-				-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-				-0-									
12	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-				2 2	4 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-				-0-									
02	40 N	40	-0-	-0-	-0- B	-0-				12 2	28 3	N	-0-	-0-				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-				-0-									
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 198032			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670			PERF.13465 - 16275		
10	5642 X	5701	-0-	-0-	59 B	-0-				771 2	4930 3	N	-0-	-0-				-0-									
11	5190 X	3535	-0-	-0-	-1655 B	-0-				676 2	2859 3	N	-0-	-0-				-0-									
12	5363 X	3145	-0-	-0-	-2218 B	-0-				901 2	2244 3	N	-0-	-0-				-0-									
01	5363 X	3542	-0-	-0-	-1821 B	-0-				1113 2	2429 3	N	-0-	-0-				-0-									
02	4228 X	3684	-0-	-0-	-544 B	-0-				1139 2	2545 3	N	-0-	-0-				-0-									
*03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0- B	-0-				777 2	3165 3	N	-0-	-0-				-0-									

PAWNEE (EDWARDS) BB-SOUTHTX, LLC TURNER GAS UNIT			//CONT.// 69845 200 100210 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BEE					
						RRCID -> 202563			COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 13866		PERF.13424 - 15761					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	4812 X	4812	-0-	-	-0- B		-0-	948	2	3864	3	N	-0-					-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 203952	COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13513 - 16093						
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-
*03	3603 X	3603	-0-	-	-0- B		-0-	710	2	2893	3	N	-0-					-0-
BENHAM GAS UNIT A			WELL #:			1	RRCID -> 205681	COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 14019		PERF.13650 - 15525						
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-
03	5 N	5	-0-	-	-0- B		-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 205878	COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987		PERF.13700 - 14095						
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-
03	2140 N	2140	-0-	-	-0- B		-0-	421	2	1719	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 205879	COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846		PERF.13413 - 15953						
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-
03	3526 X	3526	-0-	-	-0- B		-0-	695	2	2831	3	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 207950	COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872		PERF.13320 - 16585						
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-
*03	4787 X	4787	-0-	-	-0- B		-0-	943	2	3844	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 208366	COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856		PERF.13300 - 15853						
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-
03	765 N	765	-0-	-	-0- B		-0-	151	2	614	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC														
KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 209460														
COMPL. DATE 01/30/2006														
TOTAL DEPTH 13954														
PERF.13627 - 16227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	188 2	764 3	N	-0-				-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 209738														
COMPL. DATE 01/17/2005														
TOTAL DEPTH 13740														
PERF.13495 - 16454														
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-
03	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														
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-
03	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	50 2	203 3	N	-0-				-0-
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 212330														
COMPL. DATE 09/10/2004														
TOTAL DEPTH 13899														
PERF.13692 - 16425														
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-
03	0 X	1100	-0-	1100	B	-3555	217 2	883 3	N	-0-				-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 212872														
COMPL. DATE 04/25/2005														
TOTAL DEPTH 13977														
PERF.13790 - 16588														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 214168														
COMPL. DATE 07/20/2005														
TOTAL DEPTH 14004														
PERF.13500 - 16595														
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-
*03	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	170 2	691 3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 214410														
COMPL. DATE 08/12/2005														
TOTAL DEPTH 14038														
PERF.13784 - 16629														
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-
03	2539 N	2539	-0-	-0-	B	-0-	500 2	2039 3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC TURNER GAS UNIT													69845 200 100210 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 215298			CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2005			CNTY: BEE TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014		
M O	ALLOW CODE	GAS 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										
10	3503 X	3490	-0-	-13 B	-1860	472	2	3018	3	N	-0-			-0-										
11	3660 X	-0-	-0-	-3660 B	-1860					N	-0-			-0-										
12	3968 X	4718	-0-	750 B	-1110	1352	2	3366	3	N	-0-			-0-										
01	3968 X	5040	-0-	1072 B	-38	1584	2	3456	3	N	-0-			-0-										
02	3888 X	3926	-0-	38 B	-0-	1214	2	2712	3	N	-0-			-0-										
*03	3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	785	2	3200	3	N	-0-			-0-										
HOYT GENTRY GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 217776			COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866		
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	67	2	429	3	N	-0-			-0-										
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	147	2	623	3	N	-0-			-0-										
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	244	2	607	3	N	-0-			-0-										
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	257	2	562	3	N	-0-			-0-										
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	225	2	503	3	N	-0-			-0-										
*03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	142	2	580	3	N	-0-			-0-										
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 218206			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708		
10	3503 X	2146	-0-	-1357 B	-2874	290	2	1856	3	N	-0-			-0-										
11	3390 X	1598	-0-	-1792 B	-2874	306	2	1292	3	N	-0-			-0-										
12	3503 X	3608	-0-	105 B	-2769	1034	2	2574	3	N	-0-			-0-										
01	3503 X	3157	-0-	-346 B	-2769	992	2	2165	3	N	-0-			-0-										
02	3164 X	2805	-0-	-359 B	-2769	867	2	1938	3	N	-0-			-0-										
03	371 X	3140	-0-	2769 B	-0-	618	2	2522	3	N	-0-			-0-										
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 220284			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378		
10	0	17050	-0-	17050 B	-7214	2305	2	14745	3	N	-0-			-0-										
11	17370 X	-0-	-0-	-17370 B	-7214					N	-0-			-0-										
12	17949 X	7005	-0-	-10944 B	-7214	2007	2	4998	3	N	-0-			-0-										
01	0	18388	-0-	18388 B	11174	5779	2	12609	3	N	-0-			-0-										
02	26872 X	15698	-0-	-11174 B	-0-	4852	2	10846	3	N	-0-			-0-										
03	17105 X	17105	-0-	-0- B	-0-	3370	2	13735	3	N	-0-			-0-										
TURNER GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 220292			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212		
10	2821 X	1807	-0-	-1014 B	-2187	244	2	1563	3	N	-0-			-0-										
11	2730 X	2974	-0-	244 B	-1943	569	2	2405	3	N	-0-			-0-										
12	2852 X	2562	-0-	-290 B	-1943	734	2	1828	3	N	-0-			-0-										
01	2852 X	2200	-0-	-652 B	-1943	692	2	1508	3	N	-0-			-0-										
02	937 N	2880	-0-	1943 B	-0-	890	2	1990	3	N	-0-			-0-										
*03	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	475	2	1935	3	N	-0-			-0-										
J A LEPPARD GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 221103			COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797		
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	146	2	936	3	N	-0-			-0-										
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	250	2	1057	3	N	-0-			-0-										
12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	413	2	1029	3	N	-0-			-0-										
01	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	453	2	988	3	N	-0-			-0-										
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	210	2	468	3	N	-0-			-0-										
*03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	220	2	897	3	N	-0-			-0-										
TURNER GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 221105			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590		
10	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	157	2	1003	3	N	-0-			-0-										
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	329	2	1391	3	N	-0-			-0-										
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	219	2	546	3	N	-0-			-0-										
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	258	2	562	3	N	-0-			-0-										
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	772	2	1725	3	N	-0-			-0-										
03	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	459	2	1871	3	N	-0-			-0-										

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-7717							N	-0-					-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-0-	-1920	B	-7717							N	-0-					-0-
12	1922 X	1102	-0-	-0-	-820	B	-7717			316	2	786	3	N	-0-					-0-
01	0	1644	-0-	-0-	1644	B	-6073			517	2	1127	3	N	-0-					-0-
02	0 X	1662	-0-	-0-	1662	B	-4411			514	2	1148	3	N	-0-					-0-
03	0 X	1671	-0-	-0-	1671	B	-2740			329	2	1342	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																				
			WELL #: 13			RRCID -> 221523			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740								
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	B	-0-			217	2	1391	3	N	-0-					-0-
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	B	-0-			550	2	2326	3	N	-0-					-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	B	-0-			654	2	1627	3	N	-0-					-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	B	-0-			708	2	1545	3	N	-0-					-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	B	-0-			584	2	1305	3	N	-0-					-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	B	-0-			399	2	1626	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																				
			WELL #: 14			RRCID -> 222985			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883								
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	B	-0-			127	2	809	3	N	-0-					-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	B	-0-			173	2	733	3	N	-0-					-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	B	-0-			267	2	664	3	N	-0-					-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	B	-0-			279	2	609	3	N	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	B	-0-			249	2	556	3	N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	B	-0-			100	2	408	3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT																				
			WELL #: 15			RRCID -> 227338			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768								
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	B	-0-			589	2	3770	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3136	-0-	-0-	-854	B	-0-			600	2	2536	3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3606	-0-	-0-	-517	B	-0-			1033	2	2573	3	N	-0-					-0-
01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1848	2	4034	3	N	-0-					-0-
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1565	2	3497	3	N	-0-					-0-
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1059	2	4315	3	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT																				
			WELL #: 12			RRCID -> 227348			COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635								
10	0	8649	-0-	-0-	8649	B	-2783			1169	2	7480	3	N	-0-					-0-
11	8490 X	8197	-0-	-0-	-293	B	-2783			1568	2	6629	3	N	-0-					-0-
12	8773 X	7736	-0-	-0-	-1037	B	-2783			2217	2	5519	3	N	-0-					-0-
01	0	7849	-0-	-0-	7849	B	5066			2467	2	5382	3	N	-0-					-0-
02	13353 X	8287	-0-	-0-	-5066	B	-0-			2562	2	5725	3	N	-0-					-0-
*03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1544	2	6293	3	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT																				
			WELL #: 13			RRCID -> 232512			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761								
10	0	4265	-0-	-0-	4265	B	-7868			576	2	3689	3	N	-0-					-0-
11	4230 X	3447	-0-	-0-	-783	B	-7868			659	2	2788	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	6822	-0-	-0-	2513	B	-5355			1955	2	4867	3	N	-0-					-0-
01	0	5834	-0-	-0-	5834	B	479			1834	2	4000	3	N	-0-					-0-
02	3791 X	3312	-0-	-0-	-479	B	-0-			1024	2	2288	3	N	-0-					-0-
*03	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1205	2	4910	3	N	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT																				
			WELL #: 13			RRCID -> 232931			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE											
BB-SOUTHTEX, LLC																								
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT																								
WELL #: 3													RRCID -> 233614			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	157	2	1003	3	N	-0-					-0-						
11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	105	2	444	3	N	-0-					-0-						
12	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	467	2	1162	3	N	-0-					-0-						
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	355	2	775	3	N	-0-					-0-						
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	102	2	229	3	N	-0-					-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-						
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 236912			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424		
10	0		3768	-0-	3768	B	-3450	509	2	3259	3	N	-0-					-0-						
11	3990	X	3629	-0-	-361	B	-3450	694	2	2935	3	N	-0-					-0-						
12	3937	X	3196	-0-	-741	B	-3450	916	2	2280	3	N	-0-					-0-						
01	0		2035	-0-	2035	B	-1415	639	2	1396	3	N	-0-					-0-						
02	3584	X	1902	-0-	-1682	B	-1415	588	2	1314	3	N	-0-					-0-						
*03	908	X	2323	-0-	1415	B	-0-	458	2	1865	3	N	-0-					-0-						
OVERBY GAS UNIT													WELL #: 2E			RRCID -> 237660			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981		
10	21216	X	21216	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	18349	3	N	-0-					-0-						
11	19339	X	19339	-0-	-0-	B	-0-	3699	2	15640	3	N	-0-					-0-						
12	20136	X	20136	-0-	-0-	B	-0-	5770	2	14366	3	N	-0-					-0-						
01	19936	X	19936	-0-	-0-	B	-0-	6265	2	13671	3	N	-0-					-0-						
02	17619	X	17619	-0-	-0-	B	-0-	5446	2	12173	3	N	-0-					-0-						
*03	20681	X	20681	-0-	-0-	B	-0-	4074	2	16607	3	N	-0-					-0-						
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 3SW			RRCID -> 237844			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255		
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	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		
10	0		8906	-0-	8906	B	-390	1204	2	7702	3	N	-0-					-0-						
11	9120	X	8473	-0-	-647	B	-390	1620	2	6853	3	N	-0-					-0-						
12	9145	X	7908	-0-	-1237	B	-390	2266	2	5642	3	N	-0-					-0-						
01	0		8472	-0-	8472	B	8082	2662	2	5810	3	N	-0-					-0-						
02	15901	X	7819	-0-	-8082	B	-0-	2417	2	5402	3	N	-0-					-0-						
*03	8499	X	8499	-0-	-0-	B	-0-	1674	2	6825	3	N	-0-					-0-						
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 247126			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809		
10	0		5384	-0-	5384	B	-11932	728	2	4656	3	N	-0-					-0-						
11	6150	X	4123	-0-	-2027	B	-11932	789	2	3334	3	N	-0-					-0-						
12	6386	X	4554	-0-	-1832	B	-11932	1305	2	3249	3	N	-0-					-0-						
01	0		5798	-0-	5798	B	-6134	1822	2	3976	3	N	-0-					-0-						
02	5180	X	4333	-0-	-847	B	-6134	1339	2	2994	3	N	-0-					-0-						
*03	337	X	6471	-0-	6134	B	-0-	1275	2	5196	3	N	-0-					-0-						
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 249344			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931		
10	2283	X	2283	-0-	-0-	B	-0-	309	2	1974	3	N	-0-					-0-						
11	2107	X	2107	-0-	-0-	B	-0-	403	2	1704	3	N	-0-					-0-						
12	1674	X	825	-0-	-849	B	-0-	236	2	589	3	N	-0-					-0-						
01	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	803	2	1752	3	N	-0-					-0-						
02	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	507	2	1133	3	N	-0-					-0-						
03	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	310	2	1263	3	N	-0-					-0-						

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC															
BENHAM GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100210															
WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	839	2	3420	3	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
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-
*03	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	1340	2	5461	3	N	-0-				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
NICHOLS GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868															
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-
03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	260	1	2028	3	Y	-0-				-0-
ZUNIGA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534															
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-
03	3410 X	1504	-0-	-1906 B	-0-	171	1	1333	3	Y	-0-				-0-
JOHNSTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
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	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															
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-
03	1612 X	664	-0-	-948 B	-0-	75	1	589	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
KOCUREK GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
STOCKTON GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897					
10	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	500	1	3393	3	Y	-0-					-0-
11	0	3071	-0-	3071 B	3071	384	1	2687	3	Y	-0-					-0-
12	0	174	-0-	174 B	3245	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	0	3687	-0-	3687 B	6932	383	1	3304	3	Y	-0-					-0-
02	9323 X	2391	-0-	-6932 B	-0-	238	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2				WELL #:		1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BB-SOUTHTEX, LLC				100210												
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630							
*04	14B2 EXT	981	-0-	981 B	36388	981	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	1072	-0-	1072 B	37460	1072	2			N	-0-					-0-
*06	0 W	1117	-0-	1117 B	38577	1117	2			N	-0-					-0-
*07	0 W	951	-0-	951 B	39528	951	2			N	-0-					-0-
*08	40456 X	928	-0-	-39528 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*09	2130 X	943	-0-	-1187 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*10	852 X	852	-0-	-0- B	-0-	115	2	737	3	N	-0-					-0-
11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	136	2	573	3	N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	213	2	531	3	N	-0-					-0-
01	820 X	820	-0-	-0- B	-0-	258	2	562	3	N	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	223	2	498	3	N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	158	2	646	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE, S. (WILCOX)			69853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC			100210					
BENHAM GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 282730	COMPL. DATE 02/23/2003	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8613	- 8647
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PENA (YEGUA 4700)			70397 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.			040190					
REMMERS, ELLIE ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 127148	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 2776	- 2786
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411					
URBANCZYK A#1			WELL #: 1	RRCID -> 180212	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10754	- 10757
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
WOOD ENERGY INC.				936795						
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193	PERF. N/A		
M	0	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-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		
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 142398	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7632 - 7644		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40

PETTUS, E. (MACKHANK)				70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
RAY, GEORGE				WELL #:		2-T	RRCID -> 141137	COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7890 - 7894					
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE				WELL #:		4LT	RRCID -> 144386	COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7893 - 7900					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RAY, GEORGE				WELL #:		6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)				70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
MCKINNEY, J. E.				WELL #:		3	RRCID -> 164068	COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, S.E. (1360) MAGNUM PRODUCING, LP MCKINNEY, J. E.				70996 850 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #:				5	RRCID -> 182045	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 1358	-	1362					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS, WEST (1100) CHANDLER OIL & GAS, LLC GREMMELL				71000 500 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE						
WELL #:				1B	RRCID -> 171775	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH	3994	PERF. 1085	-	1089					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
PETTUS LEACH (4390) SALT CREEK PRODUCTION, INC. JACKSON				71002 500 744277	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				1	RRCID -> 227390	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4398	-	4415					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
PEYTON (YEGUA) THIRD COAST ENERGY, INC. RAY, GEORGE A. ET UX				71039 495 858279	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
WELL #:				2	RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH	5158	PERF. 4816	-	4819					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHIL POWER (4870) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY 'B'				71211 220 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
WELL #:				2	RRCID -> 272318	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897	-	4905					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC SHAY "D"				701613 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
WELL #:				5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901	-	4911					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5050 FRI0) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008														

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	33112	7906	-0-	-25206	19264	407	1	7499	2	N	-0-			-0-
03	10664	8264	-0-	-2400	16864	572	1	7692	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5720)			71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
BUHLER			WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 5712 - 5715	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440	
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-
03	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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLACEDO (6100 FRI0)		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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
10	0	27	-0-	27 B	-39	27 2		Y	-0-
11	0	12	-0-	12 B	-27	12 2		Y	-0-
12	0	17	-0-	17 B	-10	17 2		Y	-0-
01	0	66	-0-	66 B	56	66 2		Y	-0-
02	113 R	57	-0-	56 B	-0-	57 2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		Y	-0-
VANDENBERG & HILL		WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188	
10	0	868	-0-	868 B	22874	868 2		Y	-0-
11	0	367	-0-	367 B	23241	367 2		Y	-0-
12	0	474	-0-	474 B	23715	474 2		Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	23715			Y	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	23715			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		23715							
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	23715			Y	-0-

PLACED0, 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PLACED0, 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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLACED0, 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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	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							
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLACED0, 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							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	

PLACED0, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
IWR OPERATING, LLC				427252								
NANCE		WELL #:		9	RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLACED0, 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	
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-									
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #:		48	RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664	
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-									
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	974	2	185 9	Y	168	139 1	58
PLACED0, 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLACED0, 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	108		110	1		6	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10		12	1		4	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3	1		1	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ELLIS			WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5807 - 5810									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLACED0, EAST (5960)			71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA											
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638																	
PLACED0 RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6060 - 6130									
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ORO RESOURCES, LLC			626507																	
BRANDL			WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5998 - 6002									
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLACED0, 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									
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLACED0, 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									
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PLACEDO, EAST (6400)			71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
PALOMA OPERATING, LLC			100344																
VANDENBERGE & HTLL			WELL #:		42	RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH		7202	PERF. 5920 - 5950						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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		
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		187	2	299	9	Y	272	219	1			92		

PLACEDO, W. (5420)					71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN RESOURCES, LLC					013365						
ROOS					WELL #: 33	RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5190 -	5194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)					72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
ALLTEX OPERATING COMPANY					015056					
ERP, W. E.					WELL #:	1	RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH	7609 PERF. N/A
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-
03	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ERP, W. E.					WELL #:	4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	7148	PERF. N/A
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		

PLUMMER-WILCOX (8500) SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"				72029 900 829289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 1				RRCID -> 105767	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	8400	-	8422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POEHLER (COOK MT 5130) ESTATE OF JAMES L. NELSON POEHLER				72079 052 254443	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3				RRCID -> 168386	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5104	-	5108
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				33
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				33
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				33
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				33
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
POEHLER (MASSIVE 8250) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M. (SUN)				72079 260 254443	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 140424	COMPL. DATE 01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8205	-	8211
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) ESTATE OF JAMES L. NELSON URBAN-FOERSTER UNIT				72079 520 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 089214	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8014	-	8036
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				46
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				46
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				46
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				46
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						46
POEHLER (YEGUA -B-) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M.M. ET UX				72079 780 254443	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 155084	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4730	-	4736
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
PORTER				72462 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051							
WILLBERN				WELL #: 1	RRCID -> 112738	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3860	-	3865	
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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
POWDERHORN (3)				72781 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BEP OPERATING, LLC				066718							
STATE OF TEXAS 33724				WELL #: 5AU	RRCID -> 151394	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4742	-	4750	
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-
03	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	
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-
03	3100 N	148	-0-	-2952	4434	148 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15	VIOL	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOHMANN			WELL #:	2	RRCID -> 226042	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3014	-	3020	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CUTBIRTH			WELL #:	1	RRCID -> 226043	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114	-	2117	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	2	RRCID -> 227395	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2264	-	2266	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CUTBIRTH			WELL #:	2	RRCID -> 238216	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755	-	2758	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15	VIOL	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403									
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877	-	2879	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				//CONT.// 100403															
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3480 - 3482							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CXL ENERGY LLC				195770															
TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2574 - 2576							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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 #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (4210)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
DIETZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062														
M	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
10	0	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-			-0-
11	0	3128	-0-	3128	3583	3128	2			N	-0-			-0-
12	0	2043	-0-	2043	5626	2043	2			N	-0-			-0-
01	4464	3402	-0-	-1062	4564	3402	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2467	-0-	-333	4231	2467	2			N	-0-			-0-
*03	7375	2347	-0-	-5028	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)														
MANDARIN OIL & GAS COMPANY														
SIMPSON -G-														
WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500														
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TUSA, T. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805														
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-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-			-0-
TUSA, T. S.														
WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -C-)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
R.D.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)														
TMR EXPLORATION, INC.														
PYLE, H. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)														
KWS OIL & GAS, LLC														
BONORDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
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	
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-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-								
03	0 N	-0-	-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	
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-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
BENNER, WM.															WELL #:		4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3636 - 3641	
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 776

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		//CONT.//		73293 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	2276 - 2280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
STEINMAN, ALFRED				WELL #:	3	RRCID -> 179363	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076 -	2082
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)					73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.					834097					
BENNER, WILLIAM					WELL #:	1	RRCID -> 151107	COMPL. DATE 08/29/1994	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5612 - 5620
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
7Y				WELL #:	1	RRCID -> 272722	COMPL. DATE 03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8272 -	8274
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED				01/31/2022							

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, E. T.														CNTY: LAVACA											
//CONT.// 73293 241 834097 NON-ASSOCIATED														CAPACITY											
WELL #: 7 RRCID -> 101815														COMPL. DATE 09/24/1985				TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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																	
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-		51	1	538	2	Y	2	3	1				4							
							2	9																	
NEUHAUS-SANDRA														WELL #: 2 RRCID -> 283499				COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392			
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							
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		12	1	132	2	N	-0-						47							
PROVIDENT CITY (WILCOX B) TMR EXPLORATION, INC. BENNER, WM.														73293 248 834097 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
WELL #: 4 RRCID -> 192568														COMPL. DATE 11/16/2002				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944							
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-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) HILCORP ENERGY COMPANY NEUHAUS, E.T.														73293 270 386310 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
WELL #: 2 RRCID -> 221330														COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140							
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-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
PROVIDENT CITY (WILCOX 7) HILCORP ENERGY COMPANY PROVIDENT MINERALS G.U.														73293 275 386310 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 1 RRCID -> 198439														COMPL. DATE 06/17/2003				TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784							
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							
03	1953 N	1867	-0-	-86	-0-		358	1	1509	2	N	-0-						255							

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)			//CONT.// 73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
L. KASKIE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 14047		PERF. 12868 - 12970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 15900		PERF. 14148 - 14594	
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)			73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8450 - 8755	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	658 2	Y	3	3 1		2
11	0	685	-0-	685	685	59 1 2 9	624 2	Y	2	3 1		1
12	1408 N	723	-0-	-685	-0-	61 1 3 9	659 2	Y	3			4
01	0	748	-0-	748	748	60 1	688 2	Y	-0-	3 1		1
02	1371 N	623	-0-	-748	-0-	54 1 4 9	565 2	Y	4			5
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9	834 2	Y	2	3 1		4

NEUHAUS, F. W.			WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8558 - 8684	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEUHAUS, F. W.			WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8590 - 8728	
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	79 1 17 9	847 2	Y	15	16 1		8
11	0	801	-0-	801	801	68 1 12 9	721 2	Y	11	17 1		2
12	1463 N	662	-0-	-801	-0-	55 1 14 9	593 2	Y	13			15
01	0	723	-0-	723	723	60 1 1 9	662 2	Y	1	16 1		-0-
02	1387 N	664	-0-	-723	-0-	56 1 22 9	586 2	Y	20			20
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59 1 4 9	625 2	Y	4	14 1		10

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	240 2	Y	3	3	1		2
11	0	231	-0-	231	231	20 1	209 2	Y	2	3	1		1
12	437 N	206	-0-	-231	-0-	17 1	186 2	Y	3				4
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
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24 1	251 2	Y	2	3	1		2
						2 9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690				
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	640 1	6877 2	Y	134	144	1		73
11	0	6387	-0-	6387	6387	147 9	5733 2	Y	100	150	1		23
12	11688 X	5301	-0-	-6387	-0-	544 1	4769 2	Y	83				106
01	0	6572	-0-	6572	6572	110 9	5993 2	Y	50	151	1		5
02	10731 X	4159	-0-	-6572	-0-	441 1	3755 2	Y	44				49
*03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	91 9	7856 2	Y	137	136	1		50
						524 1							
						55 9							
						356 1							
						48 9							
						744 1							
						151 9							

PROVIDENT CITY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694				
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	90 1	965 2	Y	6	7	1		7
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	7 9	877 2	Y	5	7	1		5
12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	83 1	809 2	Y	5				10
01	1054 N	730	-0-	-324	-0-	6 9	671 2	Y	-0-	6	1		4
02	896 N	720	-0-	-176	-0-	59 1	649 2	Y	8				12
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62 1	935 2	Y	-0-	6	1		6
						9 9							
						88 1							

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				
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
03	14B DENY	-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	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	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
ROUSE, FAY										WELL #: 1	RRCID -> 003834	COMPL. DATE 08/28/1949	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 8890	-	9020	
10	0	184	-0-	184	184	16	1	168	2	Y	-0-					-0-	
11	0	157	-0-	157	341	14	1	143	2	Y	-0-					-0-	
12	0	169	-0-	169	510	14	1	155	2	Y	-0-					-0-	
01	0	193	-0-	193	703	15	1	178	2	Y	-0-					-0-	
02	878 N	175	-0-	-703	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-	
ROUSE, FAY										WELL #: 2	RRCID -> 003835	COMPL. DATE 02/22/1953	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8910	-	8990	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	1			10	
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)										73293 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
ALLEN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 289358	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 14643	PERF. 9196	-	9652	
10	0	13443	-0-	13443	41037	448	1	12854	2	Y	128	138	1			126	
						141	9										
11	0	11907	-0-	11907	52944	426	1	11396	2	Y	77					203	
						85	9										
12	0	11565	-0-	11565	64509	434	1	11102	2	Y	26	131	1			98	
						29	9										
01	0	11184	-0-	11184	75693	425	1	10706	2	Y	48					146	
						53	9										
*02	85323	9630	-0-	-75693	-0-	386	1	9148	2	Y	87	133	1			100	
						96	9										
03	13454 #	10039	-0-	-3415	-0-	419	1	9545	2	Y	68					168	
						75	9										
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)										73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097							
NEUHAUS-SANDRA										WELL #: 1	RRCID -> 188882	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 9515	-	9576	
10	0	30	-0-	30	93	2	1	28	2	N	-0-					50	
11	0	23	-0-	23	116	2	1	21	2	N	-0-					50	
12	0	13	-0-	13	129	1	1	12	2	N	-0-					50	
01	0	23	-0-	23	152	2	1	21	2	N	-0-					50	
02	152 N	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					50	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					50	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) HILCORP ENERGY COMPANY BABER														
73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	6758 #	5713	-0-	-1045	-0-	421	1	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
03	6584 R	6584	-0-	-0-	-0-	531	1	6053	2	N	-0-			65

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. HANCOCK "H"														
73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 161671 WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 10884 - 10896														
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
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	6			63

RFE OPERATING, LLC REXER-TUSA UNIT														
704776 WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10944 - 10962														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) HILCORP ENERGY COMPANY PROVIDENT CITY GAS UNIT														
73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF. 11760 - 11786														
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-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	241	1	954	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) HILCORP ENERGY COMPANY HARTT G.U. 1														
73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11710 - 12133														
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
03	7781 X	6834	-0-	-947	-0-	6748	2	86	9	N	78	173	1	172

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	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	121	1	479	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T.				WELL #:	2	RRCID -> 286523	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11927	-	12228			
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							
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	310	1	7586	2	N	3			228
						3	9							

DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:	1	RRCID -> 288390	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 13145	PERF.11825	-	12052			
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							
03	3100 N	1903	-0-	-1197	12344	80	1	1820	2	Y	3			35
						3	9							

RFE OPERATING, LLC				704776		RRCID -> 259252	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11680	-	12526			
REXER				WELL #:	1									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	3100 N	1410	-0-	-1690	6008	205	1	1205	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														
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
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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														
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-
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762														
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
03	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	132	1	1875	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														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	155 N	135	-0-		-20		-0-		11	1	124	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190																		
10	1581 N	1431	-0-		-150		-0-		253	1	1177	2	N	1	11	1		15
									1	9								
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
03	1457 N	1369	-0-		-88		-0-		262	1	1107	2	N	-0-				15

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060																		
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-
03	372 N	148	-0-		-224		-0-		12	1	136	2	N	-0-				-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836																		
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-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486																		
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-
03	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																		
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-		4	1	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-				11
03	1719 N	1719	-0-		-0-		-0-		139	1	1580	2	N	-0-				10

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638													
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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													
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
03	9052 X	8251	-0-	-801	-0-	1201 1	7050 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													
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-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15 1	86 2			N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350													
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-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	65 1	380 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													
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-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 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		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
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-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		18	1	191	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
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-
03	14B	DENY	-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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)				73293 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	6L	RRCID -> 290937	COMPL.	DATE 06/06/2021	TOTAL	DEPTH	6508	PERF.	5688 -	5693
10	837 #	613	-0-	-224	-0-	43	1	465 2	N	95	168	1		28
11	0	771	-0-	771	771	105	9	577 2	N	126				154
12	0	763	-0-	763	1534	139	9	588 2	N	110	165	1		99
01	0	951	-0-	951	2485	54	1	741 2	N	132	171	1		60
02	2800 N	917	-0-	-1883	602	121	9	718 2	N	119				179
*03	1549 N	947	-0-	-602	-0-	65	1	746 2	N	118	168	1		129
						145	9							
						68	1							
						131	9							
						71	1							
						130	9							

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)													
TMR EXPLORATION, INC.													
TRAYLOR-MILLER													
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083													
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	7256	-0-	7256 B	7256	614 1	6601 2	N	37				81
11	0	6670	-0-	6670 B	13926	573 1	6033 2	N	58				139
12	0	5866	-0-	5866 B	19792	491 1	5305 2	N	64	166	1		37
01	0	5567	-0-	5567 B	25359	443 1	5065 2	N	54				91
02	30183 X	4824	-0-	-25359 B	-0-	413 1	4360 2	N	46				137
03	7254 X	5603	-0-	-1651 B	-0-	481 1	5079 2	N	39				176
						43 9							
NEUHAUS, F.W..													
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177													
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)													
TMR EXPLORATION, INC.													
WALTERS, DOROTHY													
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594													
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
03	899 N	338	-0-	-561	-0-	29 1	309 2	N	-0-				17
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)													
PROPERTY PRODUCING CO.													
HARTT, J.													
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)													
TMR EXPLORATION, INC.													
NEUHAUS, F. W.													
WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)				73293 820	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4-C	RRCID -> 152258	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5730	-	5734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (2400)				73293 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
MOAIC OIL LLC				589978											
ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 135474	COMPL. DATE 08/04/1990	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2478	-	2490				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALLEN				WELL #:	1A	RRCID -> 140819	COMPL. DATE 12/19/1991	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2464	-	2468				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)				73293 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950											
DOW				WELL #:	3	RRCID -> 268467	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4296	-	4316				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (4000, EAST)				73293 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
CAMOIL, INC.				127449											
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 154194	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920	-	3933				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209											
ALLEN				WELL #:	3	RRCID -> 292392	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3760	-	3765				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WALTERS, DOROTHY													CNTY: LAVACA	
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)													CAPACITY	
HILCORP ENERGY COMPANY														
E.P.C. G U 1A														
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF. 15434 - 15449														
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
03	8959 X	8483	-0-	-476	-0-	685	1	7798	2	N	-0-			3

E.P.C. GU 1													CAPACITY	
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF. 15060 - 17375														
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
03	10354 X	9785	-0-	-569	-0-	790	1	8995	2	N	-0-			2

PROVIDENT CITY G.U.													CAPACITY	
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 11824 - 11854														
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-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	103	1	411	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T.													CAPACITY	
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 10930 - 10935														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	41	41	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02	63 N	22	-0-	-41	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838														
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943														
10	0	41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	69	2	1	26	2	N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	95	2	1	24	2	N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	126	3	1	28	2	N	-0-			-0-
02	159 N	33	-0-	-126	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	170612	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14175 - 14195				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	P&A	COND	-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				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	P&A	COND	-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				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A	COND	NO RPT	-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				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN, B.		WELL #:	1	RRCID ->	136947	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5450 - 5456				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984												
FERRELL "A"		WELL #:	A 9	RRCID ->	206758	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4903 - 4908				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A)														
MAROCO														
ALLEN, B.														
74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
526610														
WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
FERRELL, I.														
589984														
WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIRENA (4900)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
DOS PESOS RANCH														
74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989														
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMERINA, SW. (D-80)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)														
DAHCO OPERATING, LLC														
MARY REYNOLDS														
74429 066 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK														
197345														
WELL #: 45 RRCID -> 293660 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526														
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
03	3782 #	1944	-0-	-1838	-0-	1859	2	85	9	N	77			179

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
MCCASLIN, CHARLES L.		WELL #:		18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5865	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
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					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			266
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	1	156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			170
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637					
10	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550					
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)														
SYDSON ENERGY, INC.														
RUBOTTOM														
//CONT.// 74901 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 833587										CNTY: BEE				
WELL #: 1					RRCID -> 265661					COMPL. DATE 11/02/2011				
										TOTAL DEPTH 3735				
										PERF. 3426 - 3460				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
RAY-WILCOX (LULING)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS, IDA ET AL UNIT														
WELL #: 1 C					RRCID -> 003860					COMPL. DATE 12/08/1959				
										TOTAL DEPTH 8017				
										PERF. 7764 - 7770				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS, IDA ET AL UNIT														
WELL #: 1 T					RRCID -> 003865					COMPL. DATE 11/02/1960				
										TOTAL DEPTH 8017				
										PERF. 8038 - 8042				
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-		-0-
11	0	60	-0-	-0-	60	60	2				N	-0-		-0-
12	0	105	-0-	-0-	105	165	2				N	-0-		-0-
01	0	83	-0-	-0-	83	248	2				N	-0-		-0-
02	319 N	71	-0-	-0-	-248	-0-	2				N	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-		-0-
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS, IDA ET AL UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 003867					COMPL. DATE 01/11/1961				
										TOTAL DEPTH 8227				
										PERF. 8148 - 8154				
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2				N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16 B	-0-	16	2				N	-0-		-0-
12	0	19	-0-	19 B	-0-	35	2				N	-0-		-0-
01	0	23	-0-	23 B	-0-	58	2				N	-0-		-0-
02	233 N	175	-0-	-58 B	-0-	175	2				N	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2				N	-0-		-0-
CBCB&G UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 121518					COMPL. DATE 04/20/1986				
										TOTAL DEPTH 8562				
										PERF. 8170 - 8180				
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2				N	-0-		-0-
11	0	48	-0-	48 B	-0-	48	2				N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81 B	-0-	129	2				N	-0-		-0-
01	0	88	-0-	88 B	-0-	217	2				N	-0-		-0-
02	318 N	101	-0-	-217 B	-0-	101	2				N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2				N	-0-		-0-

REA-GOL (13300 SD)				75028 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
STOCKTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241167	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL	DEPTH	15540	PERF.13320 - 13356			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	21	21	21	2				N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	55	55	34	2				N	-0-			-0-
01	55 N	-0-	-0-	-55	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REA-GOL (13800 SD)				75028 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
BATEY-POWELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211683	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.13895 - 13950			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	95	95	95	2				N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	192	192	97	2				N	-0-			-0-
01	259 N	67	-0-	-192	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT			-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			
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-
03	0 N	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675)			//CONT.//			75612 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
LAMBERT-ROSE			WELL #:			2	RRCID -> 262874			COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

W. J. FOX 'A'				WELL #:			44	RRCID -> 272721			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711					

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					

10	0	14	-0-	14	16		14	2				N	-0-					-0-	
*11	18 N	2	-0-	-16	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-					-0-	
*02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-	

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					

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					

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-	
03	0 N	-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					

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3940)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
W. J. FOX 'A'														
75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (4600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
W. J. FOX 'A'														
75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (4700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
W. J. FOX 'A'														
75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (5000)														
ANDERSON OIL LTD.														
FOX, W. J.														
75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009														
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014														
REFUGIO-FOX (5500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522														
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	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		
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/23						
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 34	RRCID -> 291202	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6248 - 6257		
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-	
03	1689 N	-0-	-0-	-1689	-0-					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		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	4	1		6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		4	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 14			RRCID -> 269669			COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607							
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REFUGIO HEARD (1600)			75626 114			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
COX & COX PRODUCTION CO.			183232																
HYNES, JAMIE -C-			WELL #: 3			RRCID -> 068968			COMPL. DATE 10/11/1976			TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REFUGIO HEARD (4500)			75626 342			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411																
REA, W. L.			WELL #: 4			RRCID -> 003912			COMPL. DATE 08/11/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023																	
CLR GAUGING CORP.		161338															
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5578	-	5584				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
PALOMA OPERATING, LLC		100344															
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6431	-	6533				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		37	RRCID ->	293659	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6386	-	6396				
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	3343	313	-0-	-3030	-0-	313	2				Y	-0-	16	7			-0-
*03	2015 #	255	-0-	-1760	-0-	255	2				Y	-0-					-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991															
ROOKE, P. H.		WELL #:		43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 1824	-	1834				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997															
LAMBERT, J. A.		WELL #:		9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900)			//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
38 OIL & GAS, L.L.C.					953768												
ROOKE, P. H.			WELL #:		47	RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO NEW (2000)					75654 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.					893997												
HYNES, PHIL			WELL #:		A 1	RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
10	0	5004	-0-	-0-	5004	5004	5004	2			Y	-0-					31
11	0	4210	-0-	-0-	4210	9214	4129	2		81	9	Y	74	100	1		5
12	0	2291	-0-	-0-	2291	11505	2227	2		64	9	Y	58	63	1		-0-
01	0	3716	-0-	-0-	3716	15221	3708	2		8	9	Y	7				7
*02	16004	1783	-0-	-0-	-14221	1000	1783	2				Y	-0-				7
03	4991 #	796	-0-	-0-	-4195	-0-	796	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.					238468												
O'BRIEN, J.J.			WELL #:		A 1	RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830					
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
OBRIEN, J. J.		WELL #:			RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5434 - 5446		
M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/03/2014							
REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468								
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:		1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5035 - 5039		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POWER, PHIL		WELL #:		10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4699 - 4713		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (1750)				75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
JETGAS COMPANY				432113								
REA, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1702 - 1706		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (2400)				75668 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
LAMBERT, J. A.		WELL #:		8	RRCID -> 063138	COMPL. DATE 07/05/1974	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2490 - 2495		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400)				75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
STARRETT, C. E.				816000													
RYALS, N. J.				WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
M. E. O'CONNOR				WELL #: D 1		RRCID -> 293447		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 3413 - 3420					
10	14371		11178	-0-	-3193	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	0		12608	-0-	12608	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	0		9870	-0-	9870	-0-	22478	2			N	-0-					-0-
01	0		7800	-0-	7800	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
*02	37643		7365	-0-	-30278	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8804		6517	-0-	-2287	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
WYRICK & HUGHES				945880													
RYALS, SHELLY				WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470					
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-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO OLD (4800)				75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468													
O'BRIEN, J J				WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO OLD (5300)				75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411													
TREVINO				WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300					
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
03	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)														CNTY: REFUGIO	
EAGLEFORD OPERATING, INC.															
POWERS															
WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT			-0-
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686															
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
03	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)														CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC															
MIGUELITA SCANIO															
WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276															
10	0	8170	-0-	8170 B	8170	8139	2	31	9	Y		28	14	1	29
11	0	7573	-0-	7573 B	15743	7549	2	24	9	Y		22	10	1	41
12	7750 N	5996	-0-	-1754 B	13989	5946	2	50	9	Y		45	28	1	58
01	0	3509	-0-	3509 B	17498	3481	2	28	9	Y		25			83
02	1596	2063	-0-	467 B	17965	2063	2			Y		-0-	52	1	31
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17965															
*03	1767	1228	-0-	-539 B	17426	1225	2	3	9	Y		3	34	1	-0-
REFUGIO OLD (6300)														CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC															
MIGUELITA SCANIO															
WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557															
10	0	782	-0-	782	782	779	2	3	9	Y		3			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	10	9	Y		9			12
02	2800 N	553	-0-	-2247	416	553	2			Y		-0-			12
*03	850 N	434	-0-	-416	-0-	434	2			Y		-0-	12	1	-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.															
RYALS -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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 01/24/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23															
REFUGIO OLD (6550 FRI0)														CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC															
SHAY															
WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786															
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	4	9	N		4	57	1	144
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			144

REFUGIO OLD (6550 FRIO)													CNTY: REFUGIO												
PALOMA OPERATING, LLC																									
SCANIO, MIGUELITA																									
													//CONT.//	75668 945	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	100344											
													WELL #:	18	RRCID -> 234584			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
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-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-										
REIFFERT (YEGUA 5600)													75745 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.													040190												
REIFFERT "D"													WELL #:			4	RRCID -> 214750			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578		
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										
03	3100 N	1883	-0-	-1217	1247	132	1	1750	2	N	1				37										
RENGER (WILCOX 10300)													75947 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY													561136												
KLIMITCHEK G.U. 1													WELL #:			3	RRCID -> 278668			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
RENGER (WILCOX 12600)													75947 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC													301273												
KLM													WELL #:			1	RRCID -> 278880			COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525		
10	0	3213	-0-	3213 B	-14815	629	1	2361	2	N	163	193	1		82										
11	0	3088	-0-	3088 B	-11727	624	1	2213	2	N	167	191	1	1 8	57										
12	0	3030	-0-	3030 B	-8697	645	1	2176	2	N	162				219										
01	0	2982	-0-	2982 B	-5715	645	1	2101	2	N	166	210	1		175										
02	3052 X	2733	-0-	-319 B	-5715	582	1	1895	2	N	148	189	1		134										
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-5715	93	4	163	9	N	NO RPT				134										
MERIT ENERGY COMPANY													561136			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #:			2	RRCID -> 216425			COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-										

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13290	- 13760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464	COMPL. DATE 09/24/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13760	- 13814								
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	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								
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-	157	1			78
01	0	670	-0-	670 B	-1450129	25	1	645	2	Y	-0-					78
02	224 N	158	-0-	-66 B	-1450129	4	1	154	2	Y	-0-					78
03	248 N	229	-0-	-19 B	-1450129	11	1	218	2	Y	-0-					78
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15575	PERF.13484	- 13910								
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
03	899 N	580	-0-	-319 B	-0-	27	1	553	2	N	-0-					41
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13992	- 14050								
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
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	20	1	408	2	N	-0-					93
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13556	- 14534								
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
03	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					60
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 14840	PERF.13914	- 14022								
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-
03	T. A.	30	-0-	30 B	94	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			75947 850 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
							RRCID -> 240435	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14135	- 14184				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RODEN GU 1			WELL #: 5			RRCID -> 242112	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF.13708	- 14466					
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-
03	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	42	1	861	2	Y	-0-			-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) CLARON CORPORATION COLLINS, CHRISTINE ET VIR			WELL #: 1			76286 250 158276	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
							RRCID -> 124173	COMPL. DATE 02/13/1987	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 2940	- 2943				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250) TEXXCO ENERGY SERVICES INC GERHARDT & OTTILLIA BRUNS			WELL #: 2W			76286 500 850917	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
							RRCID -> 224709	COMPL. DATE 09/03/2006	TOTAL DEPTH 10528	PERF. 3300	- 3850				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP ATKINSON, MARY E.			WELL #: 1			76396 875 531085	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
							RRCID -> 003970	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 8832	PERF. 5515	- 5520				
10	0	656	-0-	656		656	10	1	643	2	N	3			148
11	1830 N	560	-0-	-1270		-0-	3	9	550	2	N	4			152
12	868 N	868	-0-	-0-		-0-	6	1	855	2	N	3			155
01	0	895	-0-	895		895	10	1	882	2	N	3			158
*02	1728 N	833	-0-	-895		-0-	3	9	821	2	N	2			160
03	868 N	702	-0-	-166		-0-	10	1	693	2	N	2			162
							2	9							

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)				77017 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
PETTUS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9515	PERF. 9350	-	9358					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROB WELDER (WILCOX 9100)				77205 693	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
VAQUERO				WELL #:	1	RRCID -> 252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	13265	PERF. 9314	-	9600					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)				77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
ROCHE				WELL #:	12	RRCID -> 188215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	7881	PERF. 7552	-	7560					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)													
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.													
TURNBOW													
WELL #:				RRCID -> 164433				COMPL. DATE 07/31/1997				TOTAL DEPTH 10500	
												PERF. 9762 - 9856	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006													

FLETCHER OPERATING, LLC													
BALLARD, CLAUDE													
WELL #:				RRCID -> 225140				COMPL. DATE 12/07/2006				TOTAL DEPTH 10500	
												PERF. 9717 - 9801	
10	8480 X	8480	-0-	-0-	B	-0-	2573	1	5811	2	N	87	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	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	91
							102	9					
03	8903 X	8903	-0-	-0-	B	-0-	892	1	7822	2	N	172	93
							189	9					

STRADER UNIT													
WELL #:				RRCID -> 228741				COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 10800	
												PERF. 9741 - 9823	
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	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	71
							88	9					
02	4941 X	4941	-0-	-0-	B	-0-	1218	1	3659	2	N	58	129
							64	9					
03	5778 X	5778	-0-	-0-	B	-0-	586	1	5142	2	N	45	174
							50	9					

TURNBOW													
WELL #:				RRCID -> 229400				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 10250	
												PERF. 9882 - 9925	
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	73
							64	9					
02	2268 N	896	-0-	-1372	B	-0-	221	1	664	2	N	10	83
							11	9					
03	2429 N	2429	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2113	2	N	68	151
							75	9					

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						57
11	0	-0-	-0-	-0- B	-87707						57
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707						57
WELDERXP LTD.				907320							
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976						-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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886						-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)											
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.											
JANSSEN -A-											
WELL #:				78902 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KARNES	
				681057							
				1 U	RRCID -> 062357			COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	3658	2587	-0-	-1071	7427	2580	2	7	9	Y	101
RUNGE, E. (MIGURA 10850)											
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.											
JANSSEN -A-											
WELL #:				78902 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KARNES	
				681057							
				1 L	RRCID -> 062358			COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
RYAN (WILCOX 10,600)											
MERIT ENERGY COMPANY											
KLIMITCHEK											
WELL #:				79140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA	
				561136							
				2	RRCID -> 223289			COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324	
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
01	0	941	-0-	941	3517	1	9				
02	2800 N	282	-0-	-2518	999	36	1	905	2	N	21
03	1929 N	930	-0-	-999	-0-	6	1	276	2	N	21
						44	1	886	2	N	21
KLIMITCHEK											
WELL #:				4	RRCID -> 238777			COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184	
10	0	1045	-0-	1045	1045	10	1	1011	2	N	218
11	0	872	-0-	872	1917	24	1	838	2	N	227
12	0	976	-0-	976	2893	10	9				
01	0	929	-0-	929	3822	36	1	926	2	N	61
02	2800 N	59	-0-	-2741	1081	14	9				
03	2396 N	1315	-0-	-1081	-0-	35	1	879	2	N	75
						1	1	58	2	N	75
						60	1	1216	2	N	110
						39	9				
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1											
WELL #:				1	RRCID -> 242627			COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A	
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-
03	T. A.	270	-0-	270	920	13	1	257	2	Y	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A				79595 250 884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				WELL #:		1 A RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	3893	-0-	3893	3893	3867	3	26	9	N		24	24	8				43	
11	0	3680	-0-	3680	7573	3641	3	39	9	N		35	35	8				43	
12	0	3284	-0-	3284	10857	3236	3	48	9	N		44	44	8				43	
01	0	4195	-0-	4195	15052	4174	3	21	9	N		19	19	8				43	
02	19057 X	4005	-0-	-15052	-0-	3958	3	47	9	N		43	43	8				43	
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5011	3	25	9	N		23	23	8				43	
SCHENDEL A				WELL #:		2 RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201							
10	0	7814	-0-	7814	7814	7747	3	67	9	N		61	29	8				157	
11	0	7574	-0-	7574	15388	7486	3	88	9	N		80	40	8				197	
12	0	7133	-0-	7133	22521	7002	3	131	9	N		119	182	1		62	8	72	
01	0	7684	-0-	7684	30205	7638	3	46	9	N		42	22	8				92	
02	37602 X	7397	-0-	-30205	-0-	7290	3	107	9	N		97	55	8				134	
03	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8433	3	31	9	N		28	28	8				134	
PATTON				WELL #:		2 RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310							
10	0	4034	-0-	4034	4034	4008	3	26	9	N		24	15	8				82	
11	0	3816	-0-	3816	7850	3784	3	32	9	N		29	20	8				91	
12	0	3764	-0-	3764	11614	3719	3	45	9	N		41	32	8				100	
01	0	3792	-0-	3792	15406	3761	3	31	9	N		28	11	8				117	
02	18984 X	3578	-0-	-15406	-0-	3536	3	42	9	N		38	25	8				130	
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4024	3	14	9	N		13	13	8				130	
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A				79595 400 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
				WELL #:		2 RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402							
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-	
03	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							
10	0	2400	-0-	2400	2400	2379	3	21	9	N		19	1	8				112	
11	0	2269	-0-	2269	4669	2247	3	22	9	N		20	2	8				130	
12	0	2250	-0-	2250	6919	2227	3	23	9	N		21	2	8				149	
01	0	2322	-0-	2322	9241	2299	3	23	9	N		21	1	8				169	
*02	11529	2288	-0-	-9241	-0-	2255	3	33	9	N		30	2	8				197	
03	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2513	3	12	9	N		11	1	8				207	

SALEM (860)				79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
MCCAN, C. K. JR. ET AL				WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALEM (1100)				79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CXL ENERGY LLC				195770														
MCCAN, C. K. JR. "C"				WELL #: 6		RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166						
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-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT					-0-
SALEM (1300)				79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CXL ENERGY LLC				195770														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "C"				WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
MCCAN, JR. ET AL				WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399						
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1				N	-0-					-0-
11	0		664	-0-	664	664	664	1				N	-0-					-0-
12	0		459	-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-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1				N	-0-					-0-
SALEM (1420)				79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT				WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441						
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
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
03	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	
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2	N	-0-	-0-
SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737							
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALEM (3425) APV MCCAMEY LLC ELEANOR				79782 840 028617 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 178459		ONE WELL COMPL. DATE 01/23/2000		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SALEM (3525) CXCL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"				79782 845 195770 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 173784		EXEMPT COMPL. DATE 03/18/1999		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SALEM (3700) DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"				79782 860 208171 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 108138		ONE WELL COMPL. DATE 12/09/1986		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824							
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SALEM (3750) BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD				79782 903 058921 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 177989		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2000		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. DIEBEL "B"				424737 058921 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 210048		CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2005		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DIEBEL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SALEM (3880)			79782 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737					
DIEBEL "D"			WELL #: 1	RRCID -> 207868	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3918 - 3921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)			79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MUSSELMAN			WELL #: C 1	RRCID -> 231650	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2519 - 2522	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SALEM, S.E. (2400)			79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MEEK			WELL #: A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5733	PERF. 3036 - 3039	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SALEM, S.E. (2930)			79784 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MUSSELMAN GU			WELL #: 1	RRCID -> 239397	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 2992 - 2996	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)														
CREST PETROLEUM, LLC														
LOCKWOOD, M. G.														
WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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
03	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.														
WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A														
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-
03	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														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)														
CREST PETROLEUM, LLC														
LOCKWOOD, M. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512														
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
03	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.														
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576														
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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)										80193 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.										833587								
FAIN-BECK GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 004068	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 7700 - 7730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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				
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-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)										80280 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC										525398								
PICKETT GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 259567	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 13799	PERF.16199 - 17912				
10	823	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			619				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619				
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			619				
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			619				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619				
SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)										80759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS										076838								
SANGER HEIRS 391										WELL #: 1	RRCID -> 110561	COMPL. DATE 03/30/1984	TOTAL DEPTH 10442	PERF.10300 - 10337				
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				
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	22	1	59	2	N	-0-			4				
SANGER HEIRS 392										WELL #: 1LT	RRCID -> 114492	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 13218	PERF.10270 - 10344				
10	0	-0-	-0-	-0-	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				
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-			135				
SANGER HEIRS 391										WELL #: 4LT	RRCID -> 116097	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10341 - 10473				
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-				
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	21	1	54	2	N	-0-			-0-				
SANGER HEIRS 391										WELL #: 2	RRCID -> 175634	COMPL. DATE 09/21/1999	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10282 - 10330				
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-				
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	17	1	44	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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1970	-0-		1970		1970		153	1	1817	2	N	-0-			54
11		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
03	3645 X	3645	-0-		-0-		-0-		1201	1	2444	2	N	-0-			54
T-C OIL COMPANY, LLC			833782														
BUNDICK			WELL #:			2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL	DEPTH	5380	PERF. 2860 -	2863		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
WOOD			WELL #:			81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL	DEPTH	5272	PERF. 4068 -	4090		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SARCO CREEK (4700)				81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAID		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
LAMBERT-WOOD				WELL #:	1 C	RRCID -> 123846	COMPL. DATE 04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 4734	- 4738
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

SARCO CREEK (4800)					81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAID		
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621							
WOOD, CARRIE G.					WELL #:	RRCID -> 190198	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4799	- 4967
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
03	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						77

WOOD				WELL #:		RRCID -> 212522	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4780	-	4790
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2020								

SARCO CREEK (5000) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD				81077 913 146621 WELL #: 67-C				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 182277				COMPL. DATE 09/28/2000				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WOOD				WELL #: 77				RRCID -> 191194				COMPL. DATE 07/03/2001				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) CHARRO OPERATING, L.L.C. HEARD, V. E.				81083 200 146621 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 121479				COMPL. DATE 05/31/1986				TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WAGNER OIL COMPANY KOONTZ "B"				891175 3 WELL #: 3				RRCID -> 114889				COMPL. DATE 01/10/1985				TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SARCO CREEK, WEST (4300) WAGNER OIL COMPANY KOONTZ -C-				81083 750 891175 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
				RRCID -> 126684				COMPL. DATE 01/07/1988				TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360							
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
SARCO CREEK, WEST (4650) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE-HARKINS				81083 768 614122 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
				RRCID -> 256872				COMPL. DATE 01/11/2010				TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97		

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) REPUBLIC RESOURCES, LLC. CULLEN TRUST										81144 500 703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA												
WELL #:										1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132										
M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT CODE		AMT CODE				PROD				AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
10	P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								26	
11	P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								26	
12	P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								26	
01	P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								26	
02	P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								26	
03	P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								26	
PLUGGED AND ABANDONED										05/02/2022																		

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3806 - 3816	
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

SAWFISH (WILCOX 10400)					81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886													
MCCABE ETAL GU					WELL #:		1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511			
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		
03	117601	X	117601	-0-	-0-	B	-0-	108057	2	9544	9	Y	8676	8948	1	481		

MCCABE ETAL GU				WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021			TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966			
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
03	79909	X	79909	-0-	-0-	B	-0-	74488	2	5421	9	Y	4928	5230	1	419

BOEDEKER ETAL GU				WELL #:		1	RRCID -> 291707				COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476			
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	
03	65325	X	65325	-0-	-0-	B	-0-	59173	2	6152	9	Y	5593	5880	1				289	

COOK-KAISER GU				WELL #:		1	RRCID -> 292830				COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10298	- 10328	
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
03	110726	X	110726	-0-	-0-	B	-0-	97163	2	13563	9	Y	12330	12790	1		595

SAWFISH (WILCOX 10400)				//CONT.//		81265 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.				//CONT.//		419886										
MCCABE ETAL GU				WELL #:		3	RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10508 - 10538			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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
03		48817 X	48817	-0-	-0-	B	-0-		44613	2	4204	9	Y	3822	3749 1	327
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:		2	RRCID -> 293201		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10398 - 10428			
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
03		101100 X	101100	-0-	-0-	B	-0-		89016	2	12084	9	Y	10985	11401 1	250
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
03		68568 X	68568	-0-	-0-	B	-0-		56434	2	12134	9	Y	11031	10713 1	887
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-
03		52487 X	52487	-0-	-0-	B	-0-		42260	2	10227	9	Y	9297	8679 1	618
SAWFISH (EDWARDS)				81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BB-SOUTHTX, LLC				100210												
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14315 - 14354			
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-
03		3108 X	3108	-0-	-0-	B	-0-		612	2	2496	3	Y	-0-		-0-
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL	DEPTH 14351	PERF.13994 - 16890			
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-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-		204	2	831	3	Y	-0-		-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL	DEPTH 14333	PERF.14628 - 15101			
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-
*03		2335 N	2335	-0-	-0-	B	-0-		460	2	1875	3	N	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)														CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC																
MUNICH GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782																
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		
10	17143 X	14693	-0-	-2450 B	-0-	1986	2	12707	3	Y	-0-	53	7	-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	-0-		
						201	9									
02	15176 X	15036	-0-	-140 B	-0-	4648	2	10388	3	Y	-0-			-0-		
*03	16269 X	16269	-0-	-0- B	-0-	3205	2	13064	3	Y	-0-			-0-		
MUNICH GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558																
10	5022 X	4591	-0-	-431 B	-3844	620	2	3971	3	N	-0-	59	7	-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-		
*03	4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	914	2	3726	3	N	-0-			-0-		
KEATING GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090																
10	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	306	2	1954	3	N	-0-	79	7	-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-		
03	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	478	2	1949	3	N	-0-			-0-		
MUSSELMAN GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820																
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-		
*03	9493 X	9493	-0-	-0- B	-0-	7623	2	1870	3	Y	-0-			-0-		
MUNICH GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239																
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-		
03	T. A.	5462	-0-	5462 B	31866	1076	2	4386	3	Y	-0-			-0-		
MORROW GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381																
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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210										
COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5775 X	5775	-0-	-0- B	-0-	1138	2	4637	3	N	-0-			-0-
SCHULZ (EDWARDS)				81620 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
BROWNING, LONDON				103003										
SCHULZ				WELL #:	1	RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100)				82024 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023										
NOLEN, H.				WELL #:	1	RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226		
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
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947														
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122														
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
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
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	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														
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
03	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	3292	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														
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
03	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														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816														
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-
03	36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	36062	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE (SLIGO)				//CONT.//	82721 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY					891175														
SHARONLEE (SWD)				WELL #:	1	RRCID ->	127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3605	-	3709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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			
10	0	6061	-0-	6061	6061	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	29545	4185	-0-	-25360	-0-	1329	1	2856	2	N	-0-							-0-	
03	6076 #	5181	-0-	-895	-0-	1075	1	4106	2	N	-0-							-0-	
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			
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-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)				WELL #:	2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL	DEPTH	5760	PERF.	5578	-	5583			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

SHERIFF (F-2)		83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
SHOFNER, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEY, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395														
SHOFNER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF (F-4)		83141 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395									
BOYD, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BOYD, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SHERIFF (9400)		83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597									
WELDER		WELL #:	4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9802 - 9890
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					160	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022											
WELDER		WELL #:	6	RRCID ->	285642	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9856 - 10277
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					822	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					822	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					822	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					822	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					822	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SHERIFF, EAST (8250)		83142 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC		945921									
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SHERIFF, EAST (8340)				83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
XOG OPERATING LLC				945921												
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 174353	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274	-	8429						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIFF, EAST (8348 FRI0)				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						
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-
03	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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
SHERIFF, E. (8400 FRI0 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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)																					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.																					
FRERICH, F. L.																					
83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																					
846548																					
WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
03		2418 X		2175	-0-	-243	-0-	1945 2			230 9	Y		209			162 1			124	
SHERMAN OFFSHORE (1700)																					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.																					
STATE TRACT 596-L NE/4																					
83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																					
338104																					
WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736																					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
SHERMAN OFFSHORE (3900)																					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.																					
STATE TRACT 707-S																					
83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																					
338104																					
WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	

SIBLEY (3250)				83480 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852						
BAILEY, IVA				WELL #: 2	RRCID -> 234331	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 3220 - 3224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIENE BEAN (5150)				83488 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.				WELL #: H133-T	RRCID -> 162255	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5150 - 5153	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIERRA VISTA (SLICK A)				83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
MIDSTATES CORPORATION				566101						
SANGER HEIRS				WELL #: 1 C	RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH	8670	PERF. N/A	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SINGLETON (PETTUS) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC CULLI-MCKAY												83737 274 370086		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 1												RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4426 - 4430			
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	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						19	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						19	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						19	
SINGLETON (1900) LONG, FRED E. LONG												83737 333 507647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 13												RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 1804 - 1810			
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-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SINGLETON (3950) CHESNUTT OIL & GAS, INC. CARPENTER, J. R.												83737 500 147755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 1												RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SINGLETON, E. (HOCKLEY) BELLOWS OPERATING CO., L. C. BEAR CREEK RANCH												83740 300 063857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 2												RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528			
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-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT						-0-	
SKIDMORE, WEST (4500) POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT												83907 666 668802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 2												RRCID -> 250646		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4342 - 4420			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	160
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	160
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	160
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	160
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	160
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971							
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
WILLMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497	
10	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	1209	1	10179 2 N	168
						250	9		
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	921	1	8312 2 N	148
						184	9		
12	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	975	1	9268 2 N	141
						212	9		
01	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	903	1	8890 2 N	116
						168	9		
02	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	915	1	7822 2 N	105
						186	9		
03	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	967	1	8159 2 N	60
						169	9		
SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		907320							
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	1	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	1	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SLIVA (3600)														
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.														
SPEIKERMAN, H. F.														
84105 744					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
606605					CMTY: BEE									
WELL #: 1					RRCID -> 004152					COMPL. DATE 11/01/1952				
					TOTAL DEPTH 3700					PERF. 3584 - 3594				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SLIVA, SOUTHWEST (3600)														
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.														
HARTZENDORF														
84111 770					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
130787					CMTY: LIVE OAK									
WELL #: 1					RRCID -> 243894					COMPL. DATE 11/06/2008				
					TOTAL DEPTH 3812					PERF. 3525 - 3734				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SNEEZY (YEGUA)														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC														
COOK - FENNER UNIT														
84431 495					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
700976					CMTY: JACKSON									
WELL #: 1					RRCID -> 265328					COMPL. DATE 10/22/2010				
					TOTAL DEPTH 6807					PERF. 6578 - 6630				
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173	
SOL WEST (SECOND MACKHANK)														
ENCINO EXPLORATION, INC.														
CROCKER, PATRICIA PERKINS														
84514 525					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
251713					CMTY: LIVE OAK									
WELL #: 1					RRCID -> 093602					COMPL. DATE 01/16/1981				
					TOTAL DEPTH 9909					PERF. 9612 - 9622				
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019														
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)														
GOUGER OIL COMPANY, LLC														
SANGER HEIRS														
84720 600					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
318985					CMTY: LIVE OAK									
WELL #: 1					RRCID -> 276006					COMPL. DATE 01/19/2013				
					TOTAL DEPTH 7750					PERF. 7268 - 7270				
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-				N	NO RPT			162	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162	

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)				84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
BRANDER, SAM H. SANGER HEIRS				088618 WELL #: 1	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	-	7270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)				84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
CORUM PRODUCTION COMPANY BROOKING, M.M.				180197 WELL #: 1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931	-	8939						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC				180198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
BROOKING, M. T. #2				180197 WELL #: 2	RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 8910	-	8926						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					269

MM BROOKING #3				WELL #: 3	RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9662	-	9666						
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					222

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
BROOKING, M.M.				161954 WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	-	8866						
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)				84794 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 141				161954 WELL #: 1	RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5972	-	6030						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471														
HOBBS, BILLY JOE				WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	1798	-	1802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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	292			252 2			N	-0-						-0-
02	498 N	206	-0-	-292	-0-			206 2			N	-0-						-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-			239 2			N	-0-						-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558														
KLIMITCHEK, CARL				WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL	DEPTH	2400	PERF.	1794	-	1796		
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-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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		
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-	
03	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

ROBERTSON			WELL #: 2			RRCID -> 191230			COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 16011 PERF. 11548 - 11564							
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

ROBERTSON			WELL #: 3			RRCID -> 194148			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 17750 PERF. 14690 - 17428							
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ROBERTSON			WELL #: 7			RRCID -> 196923			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF. 13360 - 14720							
10	0		136	-0-	136	136	12	1	124	2	Y	-0-	-0-						-0-
11	255	N	119	-0-	-136	-0-	11	1	108	2	Y	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		108	-0-	108	108	10	1	98	2	Y	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		133	-0-	133	241	11	1	122	2	Y	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		132	-0-	132	373	12	1	120	2	Y	-0-	-0-						-0-
03	T. A.		162	-0-	162	535	15	1	147	2	Y	-0-	-0-						-0-

ROBERTSON			WELL #: 5			RRCID -> 198793			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 19375 PERF. 14418 - 16368		
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	
03	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	801	1	7849	2	Y	-0-	27	

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.//			84978 970			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
ROBERTSON			WELL #:			8			RRCID -> 204870			COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
10	0		661	-0-	661	661	661	59	1	602	2	Y	-0-				
11	1322 X		661	-0-	-661	-0-	-661	60	1	601	2	Y	-0-				
12	T. A.		556	-0-	556	556	556	54	1	502	2	Y	-0-				
01	T. A.		897	-0-	897	1453	1453	77	1	820	2	Y	-0-				
02	T. A.		695	-0-	695	2148	2148	64	1	631	2	Y	-0-				
03	T. A.		720	-0-	720	2868	2868	67	1	653	2	Y	-0-				

ROBERTSON			WELL #:			9			RRCID -> 211844			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

FREEMAN			WELL #:			2			RRCID -> 216548			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				

ROBERTSON			WELL #:			10 R			RRCID -> 221971			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

FREEMAN, LYNELL			WELL #:			1			RRCID -> 289356			COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029		
10	0		757	-0-	757	757	757	68	1	689	2	N	-0-			19	
11	1472 N		715	-0-	-757	-0-	-757	65	1	650	2	N	-0-			19	
12	0		948	-0-	948	948	948	91	1	857	2	N	-0-			19	
01	0		582	-0-	582	1530	1530	50	1	532	2	N	-0-			19	
02	1987 N		457	-0-	-1530	-0-	-1530	42	1	415	2	N	-0-			19	
03	961 N		522	-0-	-439	-0-	-439	48	1	474	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		
10	0		1632	-0-	1632	1632	1632	142	1	1436	2	Y	49	179	1	32	
11	3000 N		1591	-0-	-1409	223	223	138	1	1392	2	Y	55			87	
12	0		1546	-0-	1546	1769	1769	142	1	1334	2	Y	64			151	
01	0		1608	-0-	1608	3377	3377	133	1	1418	2	Y	52	174	1	29	
02	2800 N		1537	-0-	-1263	2114	2114	136	1	1338	2	Y	57			86	
03	3100 N		1744	-0-	-1356	758	758	156	1	1526	2	Y	56			142	
								62	9								

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890 PERF.16186 - 17473
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
ROBERTSON										
		WELL #:		5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375 PERF.16293 - 18916
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ROBERTSON										
		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400 PERF.15391 - 16616
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ROBERTSON										
		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000 PERF.14432 - 18590
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
03	2771 N	1522	-0-	-1249	-0-	141 1	1381 2	Y	-0-	11
FREEMAN, LYNELL										
		WELL #:			RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065 PERF.16132 - 18900
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
HOBBS, B. J.														
84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
153471														
WELL #: 1 L RRCID -> 074564					COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE
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-
03	3100 N	2163	-0-	-937	2269	2163	2				N	-0-		-0-
SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)														
GAPP OIL & GAS, LLC														
ROBERTSON														
84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
293986														
WELL #: 1 RRCID -> 239493					COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865									
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT		141
MERIT ENERGY COMPANY														
RODGERS GU 1														
561136														
WELL #: 3 RRCID -> 277255					COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876									
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
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2		N	-0-		107
SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KELLEY GAS UNIT														
84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
561136														
WELL #: 3 RRCID -> 193142					COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808									
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
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	241	1	3310	2	Y		65	81 1	59
						72	9							
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195741					COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904									
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
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	Y		10	7 1	9
						11	9							

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)			//CONT.// 84982 225			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
PITTS			WELL #: 3			RRCID -> 198091			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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						
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-
03	318 N		318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-						-0-
KELLEY GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 226380			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485						
10	0		6950	-0-	6950	6950	690	1	6245	2	Y	14						223
							15	9										
11	0		6441	-0-	6441	13391	693	1	5726	2	Y	20	126	1				117
							22	9										
12	0		5807	-0-	5807	19198	548	1	5231	2	Y	25						142
							28	9										
01	0		7407	-0-	7407	26605	651	1	6732	2	Y	22						164
							24	9										
02	28451 X		1846	-0-	-26605	-0-	122	1	1716	2	Y	7						171
							8	9										
03	10428 X		10428	-0-	-0-	-0-	707	1	9720	2	Y	1	102	1				70
							1	9										
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						
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-
03	124 N		59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-						-0-
HORNE, RANSOM, JR.			400500															
POHL, O. A.			WELL #: 1			RRCID -> 061422			COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A						
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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	
M	0	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
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-
03		1798 #	1549	-0-	-249	-0-	1549	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	
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-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MIGL-QUINN										WELL #:	9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740 - 14796	
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-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MIGL MITCHELL										WELL #:	3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210 - 14732	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
03		T. A.	-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	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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						
03		0 N	-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	
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						
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	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	
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	358	178	1			180						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180						
PILGREEN													WELL #:		5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530	
10	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-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MIGL-QUINN													WELL #:		3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12480 - 12690	
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	2939	X	3	-0-	-2936	-0-	3	2			N	-0-						133						
03	279	X	151	-0-	-128	-0-	6	1	145	2	N	-0-						133						
PILGREEN													WELL #:		3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103		PERF.12292 - 12340	
10	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-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4650 X	3399	-0-	-1251	-0-	411 1	2858 2	N	118	182 1				56
11	0	2848	-0-	2848	2848	130 9	2470 2	N	119					175
12	0	4021	-0-	4021	6869	247 1	3575 2	N	201	176 1				200
01	0	3194	-0-	3194	10063	131 9	2906 2	N	98	178 1				120
02	10856 X	793	-0-	-10063	-0-	221 9	627 2	N	120					240
*03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	180 1	7073 2	N	370	540 1				70
						108 9								
						34 1								
						132 9								
						295 1								
						407 9								
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
10	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-
03	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														
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	2800 N	398	-0-	-2402	2576	19 1	353 2	N	24					130
						26 9								
*03	3100 N	2247	-0-	-853	1723	89 1	2130 2	N	25					155
						28 9								
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
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	43 N	3	-0-	-40	-0-	3 2		N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-					-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164														
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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	44 2	199 9	N	181	349 1				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.													945936								
MIGL-MITCHELL													WELL #: 6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
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				
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				
03	744 N		105	-0-	-639	-0-	105	2			Y	-0-					47				
MIGL-MITCHELL													WELL #: 4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280								
PILGREEN													WELL #: 4R		RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
MIGL-QUINN													WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786		
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-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
UPCHURCH													WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852		
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1818	2	N	130	174	1			81				
							143	9													
11	0	1551	-0-	1551	1551	1551	133	1	1333	2	N	77					158				
							85	9													
12	0	2295	-0-	2295	3846	3846	127	1	2011	2	N	143	183	1			118				
							157	9													
01	0	2158	-0-	2158	6004	6004	118	1	1906	2	N	122					240				
							134	9													
02	2800 N	426	-0-	-2374	3630	3630	20	1	363	2	N	39	171	1			108				
							43	9													
*03	3100 N	2886	-0-	-214	3416	3416	108	1	2589	2	N	172	180	1			100				
							189	9													
PILGREEN													WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860		
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-				
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
FRENCH ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EAVES														
WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIGL-QUINN														
WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
EAVES														
WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972														
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PILGREEN														
WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772														
10	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MIGL-QUINN														
WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768														
10	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FRENCH ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440														
10	13485	X	10569	-0-	-2916	-0-	1330	1	9239	2	N	-0-		140
11	0		7509	-0-	7509	7509	684	1	6825	2	N	-0-		140
12	0		12021	-0-	12021	19530	712	1	11309	2	N	-0-		140
01	0		13064	-0-	13064	32594	760	1	12304	2	N	-0-		140
02	34848	X	2254	-0-	-32594	-0-	116	1	2138	2	N	-0-		140
*03	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	583	1	13951	2	N	-0-		140

SPEAKS, SW. (RAINBOW)													CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION																
EAVES																
WELL #: 6																
RRCID -> 220979																
COMPL. DATE 04/25/2006																
TOTAL DEPTH 14105													PERF.13797 - 14008			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1032	2	N	-0-			27	
11	0	1080	-0-	1080	1080	1080	98	1	982	2	N	-0-			27	
12	0	1692	-0-	1692	2772	2772	100	1	1592	2	N	-0-			27	
01	0	765	-0-	765	3537	3537	45	1	720	2	N	-0-			27	
02	2800 N	126	-0-	-2674	863	863	6	1	120	2	N	-0-			27	
*03	2049 N	1186	-0-	-863	-0-	-0-	48	1	1138	2	N	-0-			27	
PILGREEN																
WELL #: 15																
RRCID -> 251964																
COMPL. DATE 07/22/2016																
TOTAL DEPTH 14643													PERF.13252 - 13266			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
XTO ENERGY INC.																
MIGL-MITCHELL																
WELL #: 4																
RRCID -> 170720																
COMPL. DATE 01/09/2003																
TOTAL DEPTH 15000													PERF.13680 - 13800			
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FREEMAN																
WELL #: 2																
RRCID -> 177539																
COMPL. DATE 07/12/2008																
TOTAL DEPTH 15188													PERF.13760 - 13856			
10	0	18	-0-	18	18	18	2	1	16	2	Y	-0-			-0-	
11	0	91	-0-	91	109	109	50	1	41	2	Y	-0-			-0-	
12	0	293	-0-	293	402	402	58	1	235	2	Y	-0-			-0-	
01	0	137	-0-	137	539	539	60	1	77	2	Y	-0-			-0-	
02	590 N	51	-0-	-539	-0-	-0-	18	1	33	2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-	
FREEMAN																
WELL #: 4																
RRCID -> 185348																
COMPL. DATE 08/19/2001																
TOTAL DEPTH 14800													PERF.13846 - 13942			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FREEMAN																
WELL #: 9																
RRCID -> 191255																
COMPL. DATE 04/05/2005																
TOTAL DEPTH 14871													PERF.13852 - 13862			
10	0	1187	-0-	1187	1187	1187	154	1	1033	2	Y	-0-			-0-	
11	0	1104	-0-	1104	2291	2291	608	1	496	2	Y	-0-			-0-	
12	0	1152	-0-	1152	3443	3443	228	1	924	2	Y	-0-			-0-	
01	0	1065	-0-	1065	4508	4508	467	1	598	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	180	-0-	-2620	1888	1888	63	1	117	2	Y	-0-			-0-	
03	2294 N	406	-0-	-1888	-0-	-0-	406	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14130 - 14140			
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-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14265 - 14326			
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-
03	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			
10	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-
03	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				47
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460															
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
12	0	2768	-0-	2768	8496		104	1	2643	2	Y	19			87
01	0	2515	-0-	2515	11011		95	1	2420	2	Y	-0-			87
02	11499 X	488	-0-	-11011	-0-		11	1	477	2	Y	-0-			87
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		135	1	2751	2	Y	35			122
							39	9							
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296															
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-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		5	1	102	2	Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.															
MIGL-MITCHELL															
WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732															
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-
03	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															
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-
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
FREEMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334															
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	
10	0	14685	-0-	14685	14685	1905	1	12780	2	Y	-0-			-0-	
11	0	421	-0-	421	15106	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-	
03	1798 X	30	-0-	-1768	-0-	30	2			Y	-0-			-0-	
FREEMAN														WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426	
10	0	101	-0-	101	101	13	1	88	2	Y	-0-			-0-	
11	0	118	-0-	118	219	65	1	53	2	Y	-0-			-0-	
12	0	105	-0-	105	324	21	1	84	2	Y	-0-			-0-	
01	0	113	-0-	113	437	50	1	63	2	Y	-0-			-0-	
02	457 N	20	-0-	-437	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
FREEMAN														WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)														CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.															
UPCHURCH, Z.															
WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544															
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	69	1	1158	2	N	8			27	
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	76	1	1240	2	N	17			44	
12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	19	9	1200	2	N	11			55	
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	78	1	1157	2	N	3			58	
02	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	12	9	1062	2	N	5			63	
03	1116 N	401	-0-	-715 B	-0-	73	1	375	2	N	-0-			63	
TRULL, B. W.														WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244	
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-	
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	25	1	357	2	N	-0-			-0-	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL, B. W.										//CONT.// 84984 416 //CONT.// 161671 WELL #: 2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	59 4	1 9	991	2	N	4					121		
11	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	60 7	1 9	979	2	N	6					127		
12	961 N	595	-0-	-366	B	-0-	36 4	1 9	555	2	N	4					131		
01	1023 N	585	-0-	-438	B	-0-	35 3	1 9	547	2	N	3					134		
02	924 N	547	-0-	-377	B	-0-	37 6	1 9	504	2	N	5					139		
03	589 N	587	-0-	-2	B	-0-	38 14	1 9	535	2	N	13					152		
HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST										421166 WELL #: 03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739	
10	0	4428	-0-	4428	B	4428	225 174	1 9	4029	2	N	158	117	1			126		
11	8407 X	3979	-0-	-4428	B	-0-	225 101	1 9	3653	2	N	92	170	1			48		
12	0	4677	-0-	4677	B	4677	225 187	1 9	4265	2	N	170					218		
01	8893 X	4216	-0-	-4677	B	-0-	225 202	1 9	3789	2	N	184	180	1			222		
02	4144 X	579	-0-	-3565	B	-0-	225 9	1 9	345	2	N	8	180	1			50		
*03	5264 X	5264	-0-	-0-	B	-0-	225 190	1 9	4849	2	N	173	181	1			42		
XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL										945936 WELL #: 1		RRCID -> 254604		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8528 - 8538	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN										84984 820 451280 WELL #: 2ST		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 15506		PERF. 9390 - 9421			
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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) HYDROCARBON OPERATING, INC. CRANZ										84984 825 421166 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 118126		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 11957 - 11966			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					79		

SPEAKS, SW. (YEGUA 15400) FORZA OPERATING, LLC				84984 841 278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
VICK				WELL #: 1		RRCID -> 293492		COMPL. DATE 04/13/2022		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5450 - 5453							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	17205	17161	-0-	-44	-0-	17041	2	120	9	N	109							119	
11	16650	18127	-0-	1477	-0-	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	8666	-0-	-6846	15355	8577	2	89	9	N	81	139	1					48	
03	17174	5880	-0-	-11294	4061	5851	2	29	9	N	26							74	
SPEAKS, SW. (2500) GREAT TEXAS CRUDE INC. SARTWELLE F & Y UNIT				84984 879 328774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				WELL #: 1		RRCID -> 216214		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 1945 - 1947							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MERIT ENERGY COMPANY FREEMAN				561136		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
SPEAKS, S.W. (2600) KARPER OIL & GAS CORPORATION UNITED SWD				84984 882 451280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
SPEAKS, SW. (3000) XTO ENERGY INC. ROBERTSON -F-				84984 884 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
				WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760							
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

SPEAKS, SW. (3400)										84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671											
TRULL										WELL #:		3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3018 - 3022	
M			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			
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-			
03	2301 N		2301	-0-	-0-	-0-		151	1	2150	2	N	-0-					-0-			

SPEAKS, S.W. (3600) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL				84984 965 161671		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
				WELL #:		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3380 - 3384	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (3980)					84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
O'TOOL OIL & GAS, LLC					616966											
CLARK					WELL #:		1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4144 - 4148	
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-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (12010)				84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BING				WELL #:		1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12078 - 12092	
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	-0-	3515	2	66	9	N	60			100
01	7443	X	3862	-0-	-3581	-0-	3788	2	74	9	N	67			167
02	4480	X	322	-0-	-4158	-0-	308	2	14	9	N	13			180
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			180

SPEARY (EDWARDS)				85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
WESSENDORFF GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 222947	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	13525 - 16139	
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							
03	14B2 EXT	19272	-0-	19272	29882	596 1	18128 3	Y	137				140	
						397 4	151 9							

WESSENDORFF GAS UNIT 2					WELL #:	1	RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13420 - 15391
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 85043 100																																																																										
WESSENDORFF GAS UNIT 3															//CONT.// 703462																																																																										
															WELL #: 1															RRCID -> 244741															COMPL. DATE 06/05/2007															TOTAL DEPTH 16000															PERF.13547 - 16000														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																	
0												AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
WESSENDORFF GAS UNIT 4															WELL #: 1															RRCID -> 244751															COMPL. DATE 10/12/2007															TOTAL DEPTH 13514															PERF.13510 - 15791														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																		
WESSENDORFF GAS UNIT 6															WELL #: 1															RRCID -> 244762															COMPL. DATE 05/23/2008															TOTAL DEPTH 13534															PERF.13602 - 14971														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
WESSENDORFF GAS UNIT 4															WELL #: 2															RRCID -> 245387															COMPL. DATE 05/24/2008															TOTAL DEPTH 13540															PERF.13565 - 16600														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																																		
WESSENDORFF GAS UNIT 1															WELL #: 2															RRCID -> 249352															COMPL. DATE 10/22/2008															TOTAL DEPTH 13468															PERF.13463 - 15061														
10	62977	X	1850	-0-	-61127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	2						54																																																																		
												47	4		2	9																																																																									
11	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	16836	3	Y	118						172																																																																		
												372	4	130	9																																																																										
12	0		2334	-0-	2334	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2210	3	Y	-0-						172																																																																		
												30	4																																																																												
01	0		24641	-0-	24641	26975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	23337	3	Y	56						228																																																																		
												534	4	62	9																																																																										
02	48700	X	21725	-0-	-26975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	20540	3	Y	117	184	1				161																																																																		
												413	4	129	9																																																																										
03	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	20565	3	Y	62	178	1				45																																																																		
												450	4	68	9																																																																										

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS		UNIT 1		//CONT.//	703462										
EVANGELINE GAS				WELL #:	1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13510	- 15825	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-			-0-	
NELLER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.13545	- 15919	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SLAUGHTER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	254486	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL	DEPTH	13715	PERF.16050	- 16365	
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						
03	12679 X	11769	-0-	-910	-0-	467	1	10928	3	Y	8	7	0	1	
						365	4	9	9						
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	254915	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.13675	- 15906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	255054	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL	DEPTH	13647	PERF.15749	- 16192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF. 13675 - 17380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	283	1	394	4	5015	3	Y	-0-			-0-
11	0	2912	-0-	2912	2912	155	1	71	4	2631	3	Y	50	34	0	16
12	0	10366	-0-	10366	13278	541	1	284	4	9204	3	Y	306	261	0	61
01	0	1254	-0-	1254	14532	68	1	16	4	1170	3	Y	-0-	61	0	-0-
02	15961 X	1429	-0-	-14532	-0-	79	1	16	4	1334	3	Y	-0-			-0-
03	10354 X	4909	-0-	-5445	-0-	222	1	59	4	4628	3	Y	-0-			-0-

SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES							
P1 ENERGY, LLC				631633												
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
INGRAM, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9045 -	9662		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	50 3	N	2	17 1				10
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	50 3	N	1					11
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	58 3	N	1					12
01	0	84	-0-	84	84	84	84	10 1 4 9	70 3	N	4					16
02	167 N	83	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	64 3	N	8					24
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	N	-0-					24

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9068 -	9644		
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	10 1 28 9	635 3	N	25	154 1				97
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	630 3	N	2					99
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	704 3	N	7					106
01	0	730	-0-	730	730	730	730	10 1 50 9	670 3	N	45					151
02	1574 N	844	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	10 1 74 9	760 3	N	67					218
03	713 N	453	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	440 3	N	3					221

BESSIE HACKNEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9036 -	9042		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)			//CONT.//	85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
IAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 -	8954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 -	9293
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	35
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	35
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	35
01	0	360	-0-	360	360	10	1	350	3	N	35
02	769 N	409	-0-	-360	-0-	10	1	399	3	N	35
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	10	1	300	3	N	35

MONECKE, BERTHA			WELL #:	1	RRCID -> 022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 -	9705
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	N	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-
01	0	61	-0-	61	-0-	1	1	60	3	N	-0-
02	131 N	70	-0-	-61	-0-	1	1	69	3	N	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 -	9518
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 862

SPEARY (WILCOX 9500)				//CONT.//		85043 710		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		631633													
HACKNEY, BESSIE				WELL #:		2		RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9510 - 9526					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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											
03	2941 N	1881	-0-	-1060	-0-		190	1	1600	2	N		83	187	1			112	
							91	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					
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-	
03	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N		40	187	1			73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		40					113	

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC						532988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT					
ATOKA-GOHLKE				WELL #:				RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 10015 - 10025					
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					42	

PLUGGED AND ABANDONED						01/08/2020													

STINGRAY (EDWARDS)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #:		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
828880		1		RRCID -> 225004		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.15029 - 16904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
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							
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	22	1	38	2	Y	-0-		56	
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)														
WALLIS ENERGY, INC.														
SINCLAIR HUNT														
WELL #:		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
893997		1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7909 - 7972				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT				-0-	
STRAUCH-WILCOX (VELA)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.														
ROBERTS														
WELL #:		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
778499		1		RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7753 - 7760				
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7	
STRAUCH-WILCOX (9600)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
STRAUCH														
WELL #:		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
273611		1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9835 - 9860				
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5	
STRAUCH-WILCOX (10800)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
STRAUCH														
WELL #:		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
273611		1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856				
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE				86868 500 048169		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WELL #:				1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11189 - 11302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	11296	-0-	11296	11296	307	1	10749	2	N	218	300	1			153
11	0	8494	-0-	8494	19790	240	9	8035	2	N	207	196	1			164
12	28922 X	9132	-0-	-19790	-0-	231	1	8737	2	N	187	182	1			169
01	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	228	9	15238	2	N	237	186	1			220
02	10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-	206	9			N	NO RPT					220
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	304	1			N	NO RPT					220
						261	9									
SHINER EXPLORATION, LLC RORI ALBERT				777367		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11018 - 11384				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP BAKER FAMILY TRUST				86950 300 109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #:				1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12272 - 15100				
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
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
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
03	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	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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-221937					N	-0-					-0-					
11			-0-	-0-	-0-	B	-221937					N	-0-					-0-					
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-221937					N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-221937					N	-0-					-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
KUNDE UNIT A B					WELL #:		G 1		RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
KUNDE UNIT A					WELL #:		G 3		RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
ESKEW WEST UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 258559		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
COLVIN UNIT A					WELL #:		1		RRCID -> 266294		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12190 - 12192								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
BARGMANN TRUST UNIT B					WELL #:		15		RRCID -> 282453		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13278 - 17431								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
BARGMANN TRUST UNIT B					WELL #:		22		RRCID -> 282912		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13346 - 17310								
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO				LP//CONT.//	109333										
ESKEW WEST UNIT				WELL #:	702	RRCID -> 284950		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL	DEPTH 12113	PERF.12370 - 19165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	3379 X	130	-0-		-3249 B	-0-		1 1	129 3	Y	-0-			-0-	
08	274 X	274	-0-		-0- B	-0-		2 1	240 3	Y	29	29 0		-0-	
								32 9							
*09	194 X	194	-0-		-0- B	-0-		2 1	185 3	Y	6	6 0		-0-	
								7 9							
*10	149 X	149	-0-		-0- B	-0-		1 1	148 3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-		-180 B	-0-				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-	
03	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		
*07	40827	X	5749	-0-	-35078	B	-0-	24	1	5099	3	Y	569	569	0	-0-
								626	9							
*08	26040	X	15108	-0-	-10932	B	-0-	127	1	13130	3	Y	1683	1683	0	-0-
								1851	9							
*09	25200	X	2108	-0-	-23092	B	-0-	24	1	2084	3	Y	-0-			-0-
*10	17224	X	17224	-0-	-0-	B	-0-	108	1	15130	3	Y	1805	1805	0	-0-
								1986	9							
*11	36307	X	36307	-0-	-0-	B	-0-	293	1	32305	3	Y	3372	3372	0	-0-
								3709	9							
*12	15097	X	4399	-0-	-10698	B	-0-	42	1	3889	3	Y	425	425	0	-0-
								468	9							
*01	17236	X	499	-0-	-16737	B	-0-	7	1	492	3	Y	-0-			-0-
02	30800	X	1077	-0-	-29723	B	-0-	16	1	1061	3	Y	-0-			-0-
03	34100	X	-0-	-0-	-34100	B	-0-					Y	-0-			-0-

SEIDEL UNIT A				WELL #:	701	RRCID -> 287147	COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 12989	PERF.13183	- 18981	
*04	6480 X	7324	-0-	844 B	-280740	5923	3	444	5	N	870	870	0	-0-
						957	9							
*05	6696 X	7532	-0-	836 B	-279904	6519	3	49	5	N	876	876	0	-0-
						964	9							
*06	6150 X	6526	-0-	376 B	-279528	5684	3	842	9	N	765	765	0	-0-
*07	7564 X	6604	-0-	-960 B	-279528	5713	3	891	9	N	810	810	0	-0-
*08	7564 X	5155	-0-	-2409 B	-279528	4304	3	851	9	N	774	774	0	-0-
*09	7320 X	7198	-0-	-122 B	-279528	15	1	6259	3	N	840	840	0	-0-
						924	9							
*10	7533 X	7478	-0-	-55 B	-279528	64	1	6546	3	N	789	789	0	-0-
						868	9							
*11	6540 X	860	-0-	-5680 B	-279528	32	1	675	3	N	139	139	0	-0-
						153	9							
*12	7440 X	3880	-0-	-3560 B	-279528	117	1	3194	3	N	517	517	0	-0-
						569	9							
*01	7471 X	11766	-0-	4295 B	-275233	208	1	9321	3	N	2034	2034	0	-0-
						2237	9							
*02	6748 X	9776	-0-	3028 B	-272205	166	1	7727	3	N	1712	1712	0	-0-
						1883	9							
03	7471 X	8730	-0-	1259 B	-270946	144	1	7123	3	N	1330	1330	0	-0-
						1463	9							

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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
*04	11880	X	4076	-0-	-7804 B	-690241	27 1	3341 3	N		414	414	0	-0-
							253 5	455 9						
*05	11005	X	18989	-0-	7984 B	-682257	114 1	16063 3	N		2446	2446	0	-0-
							121 5	2691 9						
*06	9690	X	12173	-0-	2483 B	-679774	94 1	9915 3	N		1967	1967	0	-0-
							2164 9							
*07	6386	X	6640	-0-	254 B	-679520	65 1	5565 3	N		918	918	0	-0-
							1010 9							
*08	19003	X	14350	-0-	-4653 B	-679520	133 1	12157 3	N		1873	1873	0	-0-
							2060 9							
*09	18390	X	4147	-0-	-14243 B	-679520	41 1	3394 3	N		647	647	0	-0-
							712 9							
*10	19003	X	-0-	-0-	-19003 B	-679520				N	-0-			-0-
*11	13890	X	7995	-0-	-5895 B	-679520	16 1	3060 3	N		4472	4472	0	-0-
							4919 9							
*12	14353	X	10222	-0-	-4131 B	-679520	33 1	8444 3	N		1586	1586	0	-0-
							1745 9							
*01	14353	X	-0-	-0-	-14353 B	-679520				N	-0-			-0-
*02	7476	X	-0-	-0-	-7476 B	-679520				N	-0-			-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230 B	-679520				N	-0-			-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
*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	23780	-0-	-15218 B	-0-	188 1	21705 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							
03	38998	X	17785	-0-	-21213 B	-0-	127 1	16362 3	N		1178	1178	0	-0-
							1296 9							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 868

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	31140 X	22868	-0-	-8272 B	-82800	19315	3	1463	5	N	1900	1900	0		-0-
						2090	9								
*05	29481 X	22685	-0-	-6796 B	-82800	20472	3	155	5	N	1871	1871	0		-0-
						2058	9								
*06	25350 X	20899	-0-	-4451 B	-82800	18995	3	1904	9	N	1731	1731	0		-0-
*07	24242 X	20548	-0-	-3694 B	-82800	18658	3	1890	9	N	1718	1718	0		-0-
*08	23839 X	17727	-0-	-6112 B	-82800	2	1	16228	3	N	1361	1361	0		-0-
						1497	9								
*09	22860 X	18655	-0-	-4205 B	-82800	15	1	16902	3	N	1580	1580	0		-0-
						1738	9								
*10	22692 X	17979	-0-	-4713 B	-82800	22	1	16219	3	N	1580	1580	0		-0-
						1738	9								
*11	20910 X	16210	-0-	-4700 B	-82800	25	1	14581	3	N	1458	1458	0		-0-
						1604	9								
*12	20553 X	16833	-0-	-3720 B	-82800	26	1	14181	3	N	2387	2387	0		-0-
						2626	9								
*01	19282 X	15929	-0-	-3353 B	-82800	21	1	14316	3	N	1447	1447	0		-0-
						1592	9								
*02	17416 X	13755	-0-	-3661 B	-82800	24	1	12348	3	N	1257	1257	0		-0-
						1383	9								
03	17980 X	14534	-0-	-3446 B	-82800	48	1	13067	3	N	1290	1290	0		-0-
						1419	9								

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877															
*04	11460 X	5620	-0-	-5840 B	-313371	107	1	4376	3	N	736	736	0		-0-
						327	5	810	9						
*05	6417 X	5771	-0-	-646 B	-313371	117	1	4804	3	N	740	740	0		-0-
						36	5	814	9						
*06	5310 X	6351	-0-	1041 B	-312330	127	1	5459	3	N	695	695	0		-0-
						765	9								
*07	5797 X	5401	-0-	-396 B	-312330	114	1	4623	3	N	604	604	0		-0-
						664	9								
*08	5797 X	4782	-0-	-1015 B	-312330	90	1	4047	3	N	586	586	0		-0-
						645	9								
*09	6360 X	3969	-0-	-2391 B	-312330	72	1	3373	3	N	476	476	0		-0-
						524	9								
*10	6572 X	3743	-0-	-2829 B	-312330	91	1	3112	3	N	491	491	0		-0-
						540	9								
*11	6360 X	2184	-0-	-4176 B	-312330	74	1	1845	3	N	241	241	0		-0-
						265	9								
*12	5394 X	2341	-0-	-3053 B	-312330	58	1	2082	3	N	183	183	0		-0-
						201	9								
*01	4774 X	2547	-0-	-2227 B	-312330	66	1	2328	3	N	139	139	0		-0-
						153	9								
*02	3696 X	1496	-0-	-2200 B	-312330	38	1	1331	3	N	115	115	0		-0-
						127	9								
03	3751 X	2216	-0-	-1535 B	-312330	59	1	1968	3	N	172	172	0		-0-
						189	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	46110 X	37955	-0-	-8155 B	-0-	118 1	36091 3	N	1587	1587 0				-0-
						1746 9								
*07	52111 X	48101	-0-	-4010 B	-0-	178 1	46164 3	N	1599	1599 0				-0-
						1759 9								
*08	52111 X	47311	-0-	-4800 B	-0-	212 1	45679 3	N	1291	1291 0				-0-
						1420 9								
*09	50430 X	37786	-0-	-12644 B	-0-	191 1	36619 3	N	887	887 0				-0-
						976 9								
*10	48112 X	38200	-0-	-9912 B	-0-	205 1	36746 3	N	1135	1135 0				-0-
						1249 9								
*11	46560 X	38082	-0-	-8478 B	-0-	221 1	36285 3	N	1433	1433 0				-0-
						1576 9								
*12	48112 X	25916	-0-	-22196 B	-0-	167 1	24992 3	N	688	688 0				-0-
						757 9								
*01	47306 X	26104	-0-	-21202 B	-0-	218 1	25051 3	N	759	759 0				-0-
						835 9								
02	35592 X	35592	-0-	-0- B	-0-	264 1	33886 3	N	1311	1311 0				-0-
						1442 9								
03	39339 X	15468	-0-	-23871 B	-0-	115 1	14772 3	N	528	528 0				-0-
						581 9								
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*04	6300 X	1540	-0-	-4760 B	-308247	22 1	923 3	N	481	481 0				-0-
						66 5	529 9							
*05	6510 X	941	-0-	-5569 B	-308247	12 1	506 3	N	381	381 0				-0-
						4 5	419 9							
*06	4890 X	1030	-0-	-3860 B	-308247	15 1	683 3	N	302	302 0				-0-
						332 9								
*07	5053 X	597	-0-	-4456 B	-308247	6 1	260 3	N	301	301 0				-0-
						331 9								
*08	5053 X	683	-0-	-4370 B	-308247	7 1	323 3	N	321	321 0				-0-
						353 9								
*09	1530 X	200	-0-	-1330 B	-308247	1 1	69 3	N	118	118 0				-0-
						130 9								
*10	930 X	153	-0-	-777 B	-308247	12 3	141 9	N	128	128 0				-0-
*11	360 X	399	-0-	39 B	-308208	9 1	230 3	N	145	145 0				-0-
						160 9								
*12	372 X	165	-0-	-207 B	-308208	15 3	150 9	N	136	136 0				-0-
*01	372 X	150	-0-	-222 B	-308208	14 3	136 9	N	124	124 0				-0-
*02	364 X	155	-0-	-209 B	-308208	14 3	141 9	N	128	128 0				-0-
03	403 X	86	-0-	-317 B	-308208	8 3	78 9	N	71	71 0				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677															
M O	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
*04	13147 X	13147	-0-	-0- B	-0-	9868	3	740	5	Y	2308	2308	0		-0-
						2539	9								
*05	15624 X	12895	-0-	-2729 B	-0-	10309	3	77	5	Y	2281	2281	0		-0-
						2509	9								
*06	14220 X	11671	-0-	-2549 B	-0-	9409	3	2262	9	Y	2056	2056	0		-0-
*07	14694 X	10040	-0-	-4654 B	-0-	7952	3	2088	9	Y	1898	1898	0		-0-
*08	10726 X	9227	-0-	-1499 B	-0-	7129	3	2098	9	Y	1907	1907	0		-0-
*09	10380 X	9136	-0-	-1244 B	-0-	7153	3	1983	9	Y	1803	1803	0		-0-
*10	10726 X	8876	-0-	-1850 B	-0-	6945	3	1931	9	Y	1755	1755	0		-0-
*11	10380 X	8417	-0-	-1963 B	-0-	6494	3	1923	9	Y	1748	1748	0		-0-
*12	10044 X	8522	-0-	-1522 B	-0-	6535	3	1987	9	Y	1806	1806	0		-0-
*01	9455 X	8255	-0-	-1200 B	-0-	6364	3	1891	9	Y	1719	1719	0		-0-
*02	7536 X	7536	-0-	-0- B	-0-	5948	3	1588	9	Y	1444	1444	0		-0-
03	8184 X	5474	-0-	-2710 B	-0-	4409	3	1065	9	Y	968	968	0		-0-
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756															
*04	39750 X	27508	-0-	-12242 B	-0-	21772	3	1607	5	N	3754	3754	0		-0-
						4129	9								
*05	35557 X	26115	-0-	-9442 B	-0-	21800	3	164	5	N	3774	3774	0		-0-
						4151	9								
*06	34410 X	23652	-0-	-10758 B	-0-	19893	3	3759	9	N	3417	3417	0		-0-
*07	34193 X	23014	-0-	-11179 B	-0-	19921	3	3093	9	N	2812	2812	0		-0-
*08	29760 X	22232	-0-	-7528 B	-0-	18879	3	3353	9	N	3048	3048	0		-0-
*09	27510 X	20282	-0-	-7228 B	-0-	17310	3	2972	9	N	2702	2702	0		-0-
*10	26102 X	22587	-0-	-3515 B	-0-	19703	3	2884	9	N	2622	2622	0		-0-
*11	23640 X	14531	-0-	-9109 B	-0-	12329	3	2202	9	N	2002	2002	0		-0-
*12	23002 X	13674	-0-	-9328 B	-0-	11503	3	2171	9	N	1974	1974	0		-0-
*01	24304 X	16862	-0-	-7442 B	-0-	14070	3	2792	9	N	2538	2538	0		-0-
*02	21952 X	14238	-0-	-7714 B	-0-	12057	3	2181	9	N	1983	1983	0		-0-
03	24304 X	14889	-0-	-9415 B	-0-	12600	3	2289	9	N	2081	2081	0		-0-
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960															
*04	43890 X	27345	-0-	-16545 B	-0-	22307	3	1661	5	N	3070	3070	0		-0-
						3377	9								
*05	35340 X	26573	-0-	-8767 B	-0-	22971	3	173	5	N	3117	3117	0		-0-
						3429	9								
*06	26040 X	23175	-0-	-2865 B	-0-	20077	3	3098	9	N	2816	2816	0		-0-
*07	28272 X	26236	-0-	-2036 B	-0-	22990	3	3246	9	N	2951	2951	0		-0-
*08	28272 X	27260	-0-	-1012 B	-0-	24171	3	3089	9	N	2808	2808	0		-0-
*09	27360 X	25060	-0-	-2300 B	-0-	22197	3	2863	9	N	2603	2603	0		-0-
*10	26567 X	24243	-0-	-2324 B	-0-	21410	3	2833	9	N	2575	2575	0		-0-
*11	26370 X	22183	-0-	-4187 B	-0-	19525	3	2658	9	N	2416	2416	0		-0-
*12	27249 X	19381	-0-	-7868 B	-0-	17575	3	1806	9	N	1642	1642	0		-0-
*01	27249 X	20605	-0-	-6644 B	-0-	18050	3	2555	9	N	2323	2323	0		-0-
*02	23380 X	17600	-0-	-5780 B	-0-	15437	3	2163	9	N	1966	1966	0		-0-
03	24242 X	18286	-0-	-5956 B	-0-	16087	3	2199	9	N	1999	1999	0		-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	86190 X	12982	-0-	-73208 B	-0-	7 1	9372 3	N			3275	3275 0			-0-
						3603 9									
*07	100030 X	100030	-0-	-0- B	-0-	40 1	73161 3	N			24390	24390 0			-0-
						26829 9									
*08	96078 X	96078	-0-	-0- B	-0-	44 1	71667 3	N			22152	22152 0			-0-
						24367 9									
*09	106996 X	106996	-0-	-0- B	-0-	41 1	81108 3	N			23497	23497 0			-0-
						25847 9									
*10	96909 X	96909	-0-	-0- B	-0-	55 1	75682 3	N			19247	19247 0			-0-
						21172 9									
*11	86190 X	47756	-0-	-38434 B	-0-	38215 3	9541 9	N			8674	8674 0			-0-
*12	89063 X	32610	-0-	-56453 B	-0-	28613 3	3997 9	N			3634	3634 0			-0-
*01	89063 X	53177	-0-	-35886 B	-0-	47225 3	5952 9	N			5411	5411 0			-0-
*02	80444 X	49915	-0-	-30529 B	-0-	44230 3	5685 9	N			5168	5168 0			-0-
03	89063 X	49889	-0-	-39174 B	-0-	44727 3	5162 9	N			4693	4693 0			-0-

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			
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-			
03	8959 X	6729	-0-	-2230 B	-0-	1013 1	1247 2	Y	1001	943 1		58			
						2868 3	500 4								

JULIE				WELL #:			3H	RRCID -> 285643	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9256	PERF. 8506	-	8715
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	24H	RRCID -> 286189	COMPL.	DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 12218	PERF.12538	- 17073	
10	6448 X	4660	-0-	-1788 B	-0-	569 69 4	1 4 3	3360 662 9	2 Y	602	554 0	34 1	48
11	5970 X	4444	-0-	-1526 B	-0-	524 2532 3	1 3 2	446 289 4	2 Y	594	595 0		47
12	5239 X	5217	-0-	-22 B	-0-	616 3051 3	2 3 1	636 182 4	2 Y	665	162 0	506 1	44
01	4929 X	4246	-0-	-683 B	-0-	490 2459 3	1 3 2	497 72 4	2 Y	662	637 1		69
02	4116 X	3842	-0-	-274 B	-0-	984 1715 3	1 3 2	402 177 4	2 Y	513	522 1		60
03	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	714 2019 3	1 3 2	878 353 4	2 Y	583	1 0	608 1	34

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6479 X	5007	-0-	-1472 B	-0-	589 1	3483 2	Y	785	731 0	36 1			63
11	6270 X	4758	-0-	-1512 B	-0-	71 4	864 9	Y	677	687 0				53
12	6479 X	5587	-0-	-892 B	-0-	554 1	472 2	Y	716	177 0	544 1			48
01	5394 X	4646	-0-	-748 B	-0-	2681 3	306 4	Y	733	704 1				77
02	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	659 1	681 2	Y	731	722 1				86
03	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	3264 3	195 4	Y	1019	1 0	1045 1			59
						535 1	543 2							
						2684 3	78 4							
						1030 1	420 2							
						1796 3	186 4							
						1107 1	1362 2							
						3131 3	547 4							
LOVE UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427														
10	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	1103 1	6677 2	Y	1248	990 0	249 1			16
11	8108 X	8108	-0-	-0- B	-0-	158 4	1373 9	Y	901	909 0				8
12	3875 X	2767	-0-	-1108 B	-0-	930 1	811 2	Y	989	989 0				8
01	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-	5252 3	124 4	Y	1102	1096 0				14
02	8652 X	2504	-0-	-6148 B	-0-	228 1	161 2	Y	1146	1028 0				132
03	9300 X	5943	-0-	-3357 B	-0-	1254 3	36 4	Y	890	1018 0				4
						741 1	79 2							
						370 3	53 4							
						534 1	384 2							
						3921 3	125 4							
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
BGG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071																			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
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-
03	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																			
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												
*03	5797 X	4248	-0-	-1549 B	-0-	586	1	3247	3	Y	377	373	1						171
						415	9												
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026																			
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												
*03	2263 X	1597	-0-	-666 B	-23895	173	1	1268	3	N	142	179	1						83
						156	9												
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT							-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230																			
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-
03	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															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162															
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	8983	-0-		-3293 B	-0-	399 1	7783 3	Y		728	827 1	11 8		165
							801 9								
01	11284 X	8087	-0-		-3197 B	-0-	560 1	6711 3	Y		742	780 1			127
							816 9								
02	9296 X	6555	-0-		-2741 B	-0-	492 1	5536 3	Y		479	375 1			231
							527 9								
*03	9951 X	7287	-0-		-2664 B	-0-	530 1	6003 3	Y		685	730 1			186
							754 9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
GUEVARA B AC				WELL #:	1H	RRCID ->	289866	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	13106	PERF.	13330	-	19738	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		29884 X	23527	-0-	-6357 B	-0-	875 1 3049 9	19603	3	N	2772	2810	1			271	
11		28920 X	21926	-0-	-6994 B	-0-	813 1 2896 9	18217	3	N	2633	2751	1			153	
*12		27776 X	21252	-0-	-6524 B	-0-	1123 1 2730 9	17399	3	N	2482	2383	1	1	8	251	
01		25358 X	20211	-0-	-5147 B	-0-	1200 1 2888 9	16123	3	N	2625	2660	1			216	
02		21252 X	17626	-0-	-3626 B	-0-	886 1 2581 9	14159	3	N	2346	2380	1			182	
*03		23529 X	19554	-0-	-3975 B	-0-	1089 1 2565 9	15900	3	N	2332	2357	1			157	
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	290124	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	13038	PERF.	13026	-	16121	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
DICKSON-ALLEN UNIT				WELL #:	27H	RRCID ->	290347	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	10722	PERF.	11252	-	17149	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	32H	RRCID ->	290885	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL	DEPTH	12767	PERF.	12558	-	17105	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
ENSIGN OPERATING LLC				253102													
DAVIS 01				WELL #:	16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.	13212	-	16934	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MARATHON OIL EF LLC				525398													
FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.	12280	-	12430	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
FOSTER UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH 12829	PERF.12654	- 12736	
M	0	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
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-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
MAY UNIT 1 AC			WELL #:		1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH 12199	PERF.12151	- 12292	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
LUNA UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.12050	- 12204	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH 12046	PERF.11880	- 12154	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC			WELL #:		1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH 11747	PERF.11890	- 11933	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 86950 300				NON-ASSOCIATED			
WESTON GAS UNIT 1										//CONT.// 525398				WELL #: 10H RRCID -> 270480			
										COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9361	X	9361	-0-	-0- B	-0-	1183	1	7765	3	Y	361	361	0			3
							16	4	397	9							
11	0		5463	-0-	5463 B	5463	679	1	4518	3	Y	229	230	0			2
							14	4	252	9							
12	0		4877	-0-	4877 B	10340	887	1	3714	3	Y	237	237	0			2
							15	4	261	9							
01	0		7253	-0-	7253 B	17593	1122	1	5791	3	Y	301	300	0			3
							9	4	331	9							
02	21072	X	3479	-0-	-17593 B	-0-	458	1	2830	3	Y	168	167	0			4
							6	4	185	9							
03	9362	X	2762	-0-	-6600 B	-0-	423	1	2183	3	Y	134	136	0			2
							9	4	147	9							
TURNBULL UNIT D										WELL #: 18H RRCID -> 270840				COMPL. DATE 05/17/2013			
										TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011							
10	0		6	-0-	6 B	-40990	5	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		369	-0-	369 B	-40621	249	1	4	4	Y	105	104	0			1
							116	9									
12	0		242	-0-	242 B	-40379	183	1	7	4	Y	47	47	0			1
							52	9									
01	0		356	-0-	356 B	-40023	212	1	4	4	Y	127	126	0			2
							140	9									
02	0	N	479	-0-	479 B	-39544	239	1	5	4	Y	214	213	0			3
							235	9									
03	248	N	319	-0-	71 B	-39473	130	1	1	4	Y	171	172	0			2
							188	9									
WESTON GAS UNIT 1										WELL #: 12H RRCID -> 270975				COMPL. DATE 06/23/2013			
										TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488							
10	6386	X	6587	-0-	201 B	-38169	322	1	5988	3	Y	247	249	0			2
							5	4	272	9							
11	0		4555	-0-	4555 B	-33614	371	1	4052	3	Y	113	114	0			1
							8	4	124	9							
12	0		6789	-0-	6789 B	-26825	1077	1	5156	3	Y	487	483	0			5
							20	4	536	9							
01	0		5382	-0-	5382 B	-21443	803	1	4220	3	Y	320	322	0			3
							7	4	352	9							
02	0	X	1406	-0-	1406 B	-20037	111	1	1182	3	Y	102	103	0			2
							1	4	112	9							
03	6789	X	3821	-0-	-2968 B	-20037	672	1	2887	3	Y	225	224	0			3
							14	4	248	9							
HANDY 02										WELL #: 0204H RRCID -> 272139				COMPL. DATE 11/21/2012			
										TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	6293 X	6997	-0-	704 B	-81771	915 17 4	5593 472 9	3	Y	429	429	0		9
11	0	3224	-0-	3224 B	-78547	608 15 4	2229 372 9	3	Y	338	341	0		6
12	0	768	-0-	768 B	-77779	223 11 4	35 499 9	3	Y	454	449	0		11
01	0	4723	-0-	4723 B	-73056	510 12 4	3318 883 9	3	Y	803	761	0		53
02	0 X	7678	-0-	7678 B	-65378	498 12 4	5940 1228 9	3	Y	1116	1123	0		46
03	4588 X	3496	-0-	-1092 B	-65378	307 8 4	2477 704 9	3	Y	640	663	0		23
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	577 10 4	2249 675 9	3	Y	614	623	0		12
11	0	3259	-0-	3259 B	3259	586 10 4	2219 444 9	3	Y	404	404	0		12
12	0	3349	-0-	3349 B	6608	601 33 4	2240 475 9	3	Y	432	428	0		16
01	0	2904	-0-	2904 B	9512	550 8 4	1898 448 9	3	Y	407	385	0		38
02	12471 X	2959	-0-	-9512 B	-0-	549 12 4	2009 389 9	3	Y	354	378	0		14
03	3503 X	1795	-0-	-1708 B	-0-	421 11 4	1114 249 9	3	Y	226	230	0		10
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
10	7502 X	6701	-0-	-801 B	-41974	311 6 4	5813 571 9	3	Y	519	519	0		11
11	0	5491	-0-	5491 B	-36483	344 9 4	4606 532 9	3	Y	484	486	0		9
12	0	5106	-0-	5106 B	-31377	384 24 4	4203 495 9	3	Y	450	448	0		11
01	0	2751	-0-	2751 B	-28626	241 6 4	2195 309 9	3	Y	281	274	0		18
02	0 X	4448	-0-	4448 B	-24178	280 7 4	3730 431 9	3	Y	392	394	0		16
03	6696 X	4439	-0-	-2257 B	-24178	273 8 4	3729 429 9	3	Y	390	392	0		14
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
10	1457 X	280	-0-	-1177 B	-51361	102 2 4	86 90 9	3	Y	82	80	0		2
11	0	3669	-0-	3669 B	-47692	896 22 4	2338 413 9	3	Y	375	370	0		7
12	0	3594	-0-	3594 B	-44098	831 42 4	2337 384 9	3	Y	349	347	0		9
01	0	7136	-0-	7136 B	-36962	1020 25 4	5485 606 9	3	Y	551	524	0		36
02	0 X	6936	-0-	6936 B	-30026	729 17 4	5619 571 9	3	Y	519	534	0		21
03	3782 X	4251	-0-	469 B	-29557	594 16 4	3122 519 9	3	Y	472	476	0		17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605															
M	ALLOW	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
10	0	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-
11	0	217	-0-	217 B	-62920	179	1	4	4	N	31	30	0		1
						34	9								
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	N	46	44	0		2
						51	9								
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-62652					N	-0-	2	0		-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532	
10	T. A.	2091	-0-	2091 B	1886	670	1	990	3	Y	374	374	0		2
						20	4	411	9						
11	T. A.	487	-0-	487 B	2373	304	1	11	3	Y	143	143	0		2
						15	4	157	9						
12	T. A.	863	-0-	863 B	3236	470	1	19	3	Y	325	322	0		5
						16	4	358	9						
01	T. A.	1735	-0-	1735 B	4971	563	1	702	3	Y	413	412	0		6
						16	4	454	9						
02	6521 X	1550	-0-	-4971 B	-0-	523	1	608	3	Y	367	329	0	36 1	8
						15	4	404	9						
03	868 N	754	-0-	-114 B	-0-	342	1	1	3	Y	365	365	0		8
						9	4	402	9						
KRANER UNIT B AC														WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916	
10	9052 X	5079	-0-	-3973 B	-1299	542	1	4113	3	Y	377	380	0		7
						9	4	415	9						
11	0	4869	-0-	4869 B	3570	492	1	3440	3	Y	844	826	0		25
						9	4	928	9						
12	0	4802	-0-	4802 B	8372	474	1	3476	3	Y	749	746	0		28
						28	4	824	9						
01	0	3330	-0-	3330 B	11702	426	1	2245	3	Y	594	566	0		56
						6	4	653	9						
02	14000 X	2298	-0-	-11702 B	-0-	406	1	1743	3	Y	127	178	0		5
						9	4	140	9						
03	5084 X	4522	-0-	-562 B	-0-	713	1	3660	3	Y	118	118	0		5
						19	4	130	9						
KOWALIK 228-1R AC														WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039	
10	6727 X	6724	-0-	-3 B	-0-	696	1	4361	3	Y	1497	1508	0		9
						20	4	1647	9						
11	6240 X	4312	-0-	-1928 B	-0-	632	1	2051	3	Y	1452	1444	0		17
						32	4	1597	9						
12	0	2363	-0-	2363 B	2363	400	1	1947	3	Y	-0-	17	0		-0-
						16	4								
01	0	1140	-0-	1140 B	3503	184	1	951	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
02	5494 X	1991	-0-	-3503 B	-0-	379	1	1601	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
03	6727 X	3087	-0-	-3640 B	-0-	417	1	2180	3	Y	437	432	0		5
						9	4	481	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
10	20026 X	17047	-0-	-2979 B	-10167	1548	1	15253	3	Y	199	204	0	4
						27	4	219	9					
11	0	17165	-0-	17165 B	6998	1377	1	15639	3	Y	112	113	0	3
						26	4	123	9					
12	0	5622	-0-	5622 B	12620	583	1	4924	3	Y	73	73	0	3
						35	4	80	9					
01	0	17845	-0-	17845 B	30465	1061	1	16661	3	Y	96	90	0	9
						17	4	106	9					
02	39457 X	8992	-0-	-30465 B	-0-	947	1	7926	3	Y	89	95	0	3
						21	4	98	9					
03	17732 X	17669	-0-	-63 B	-0-	1702	1	15853	3	Y	61	61	0	3
						47	4	67	9					
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
10	2356 X	1609	-0-	-747 B	-12216	634	1	530	3	Y	387	389	0	2
						19	4	426	9					
11	6030 X	1893	-0-	-4137 B	-12216	623	1	769	3	Y	427	424	0	5
						31	4	470	9					
12	0	2373	-0-	2373 B	-9843	647	1	1112	3	Y	536	533	0	8
						24	4	590	9					
01	0	1987	-0-	1987 B	-7856	548	1	969	3	Y	413	415	0	6
						16	4	454	9					
02	0 X	2556	-0-	2556 B	-5300	588	1	1311	3	Y	582	518	0	13
						17	4	640	9			57	1	
03	2387 X	1616	-0-	-771 B	-5300	554	1	415	3	Y	575	575	0	13
						14	4	633	9					
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
10	7316 X	4603	-0-	-2713 B	-0-	326	1	4034	3	Y	215	214	0	5
						6	4	237	9					
11	0	3931	-0-	3931 B	3931	283	1	3462	3	Y	162	164	0	3
						8	4	178	9					
12	0	1880	-0-	1880 B	5811	148	1	1606	3	Y	106	106	0	3
						9	4	117	9					
01	0	1125	-0-	1125 B	6936	66	1	940	3	Y	106	102	0	7
						2	4	117	9					
02	9996 X	3060	-0-	-6936 B	-0-	241	1	2488	3	Y	295	290	0	12
						6	4	325	9					
03	4588 X	4076	-0-	-512 B	-0-	308	1	3390	3	Y	336	336	0	12
						8	4	370	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
10	14570 X	15667	-0-	1097 B	-150934	1217	1	12964	3	Y	1329	1308	0	29
						24	4	1462	9					
11	0	12619	-0-	12619 B	-138315	1186	1	10078	3	Y	1204	1211	0	22
						31	4	1324	9					
12	0	14698	-0-	14698 B	-123617	1319	1	12008	3	Y	1175	1168	0	29
						78	4	1293	9					
01	0	9718	-0-	9718 B	-113899	1010	1	8296	3	Y	352	358	0	23
						25	4	387	9					
02	0 X	7092	-0-	7092 B	-106807	867	1	6179	3	Y	24	46	0	1
						20	4	26	9					
03	15655 X	10374	-0-	-5281 B	-106807	1036	1	8862	3	Y	407	393	0	15
						28	4	448	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	439	-0-	-4490 B	-52500	207 1	2 3	Y	205	204 0				4
11	0	723	-0-	723 B	-51777	149 4	226 9	Y	85	87 0				2
12	0	966	-0-	966 B	-50811	176 4	476 3	Y	89	89 0				2
01	0	-0-	-0-	-0- B	-50811	9 4	94 9	Y	-0-	2 0				-0-
02	0 X	128	-0-	128 B	-50683	121 3	1 3	Y	3	3 0				-0-
03	961 X	558	-0-	-403 B	-50683	391 4	3 9	Y	142	137 0				5
						10 4	1 3	Y						
							156 9							
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-169571			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-169571			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-169571			Y	-0-					-0-
01	0	2522	-0-	2522 B	-167049	369 1	2060 3	Y	76	71 0				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-167049	9 4	84 9	Y	-0-	5 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-167049			Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913						
10	3937 X	9367	-0-	5430 B	-13503	673 1	7883 3	Y	725	723 0				16
11	0	7955	-0-	7955 B	-5548	13 4	798 9	Y	682	686 0				12
12	0	4635	-0-	4635 B	-913	622 1	6566 3	Y	393	395 0				10
01	0	7444	-0-	7444 B	6531	17 4	750 9	Y	705	669 0				46
02	10715 X	4184	-0-	-6531 B	-0-	422 1	3756 3	Y	415	444 0				17
03	9362 X	3397	-0-	-5965 B	-0-	25 4	432 9	Y	347	351 0				13
						771 1	5878 3	Y						
						19 4	776 9							
						378 1	3340 3	Y						
						9 4	457 9							
						325 1	2681 3	Y						
						9 4	382 9							
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771						
10	13392 X	9270	-0-	-4122 B	-42209	792 1	8197 3	Y	243	242 0				5
11	0	5693	-0-	5693 B	-36516	14 4	267 9	Y	221	219 0				7
12	0	7061	-0-	7061 B	-29455	609 1	4830 3	Y	228	226 0				9
01	0	6060	-0-	6060 B	-23395	11 4	243 9	Y	206	196 0				19
02	0 X	3695	-0-	3695 B	-19700	675 1	6094 3	Y	192	204 0				7
03	9269 X	6029	-0-	-3240 B	-19700	41 4	251 9	Y	293	287 0				13
						644 1	5179 3	Y						
						10 4	227 9							
						473 1	3001 3	Y						
						10 4	211 9							
						820 1	4865 3	Y						
						22 4	322 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT A AC														
WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * 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														
10	10571 X	7468	-0-	-3103 B	-0-	703 1	6428 3	Y	295	300 0				6
11	0	4763	-0-	4763 B	4763	12 4	325 9							
12	0	5937	-0-	5937 B	10700	609 1	3954 3	Y	173	174 0				5
01	0	8946	-0-	8946 B	19646	10 4	190 9							
02	25266 X	5620	-0-	-19646 B	-0-	804 1	5067 3	Y	18	22 0				1
03	7471 X	2320	-0-	-5151 B	-0-	46 4	20 9							
						777 1	7904 3	Y	230	209 0				22
						12 4	253 9							
						568 1	4621 3	Y	381	388 0				15
						12 4	419 9							
						550 1	1593 3	Y	147	155 0				7
						15 4	162 9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245														
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	11 3	Y	-0-					-0-
						3 4								
*01	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	991 1	5 3	Y	15	15 0				-0-
						7 4	17 9							
*02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	351 1	62 3	Y	29	28 0				1
						4 4	32 9							
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	342 1	26 3	Y	13	14 0				-0-
						7 4	14 9							
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
10	1581 X	3446	-0-	1865 B	-8339	366 1	2782 3	Y	261	264 0				2
						11 4	287 9							
11	1530 X	1183	-0-	-347 B	-8339	361 1	489 3	Y	286	285 0				3
						18 4	315 9							
12	0	97	-0-	97 B	-8242	26 1	44 3	Y	24	27 0				-0-
						1 4	26 9							
01	0	4493	-0-	4493 B	-3749	783 1	3212 3	Y	433	426 0				7
						22 4	476 9							
02	0 X	2561	-0-	2561 B	-1188	621 1	1472 3	Y	409	367 0	40 1			9
						18 4	450 9							
03	3441 X	1096	-0-	-2345 B	-1188	382 1	278 3	Y	387	387 0				9
						10 4	426 9							
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
10	0	142	-0-	142 B	-1574	38 1	1 4	Y	94	93 0				2
						103 9								
11	0	617	-0-	617 B	-957	402 1	6 4	Y	190	186 0				6
						209 9								
12	0	156	-0-	156 B	-801	85 1	4 4	Y	61	65 0				2
						67 9								
01	0	175	-0-	175 B	-626	126 1	2 4	Y	43	41 0				4
						47 9								
02	0 X	412	-0-	412 B	-214	329 1	2 3	Y	67	68 0				3
						7 4	74 9							
03	651 X	65	-0-	-586 B	-214	51 1	1 4	Y	12	14 0				1
						13 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC											//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 525398				CNTY: LIVE OAK											
WELL #: 14H											RRCID -> 278055				COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10	3131 X	4706	-0-		1575 B	-27857		528 16 4	3712 3 450 9	Y			409	415 0				2								
11	3090 X	1969	-0-		-1121 B	-27857		400 20 4	1243 3 306 9	Y			278	277 0				3								
12	0	2856	-0-		2856 B	-25001		616 24 4	1751 3 465 9	Y			423	420 0				6								
01	0	2248	-0-		2248 B	-22753		572 16 4	1123 3 537 9	Y			488	486 0				8								
02	0 X	6412	-0-		6412 B	-16341		613 17 4	5424 3 358 9	Y			325	294 0	32 1			7								
03	4712 X	7764	-0-		3052 B	-13289		769 21 4	6569 3 405 9	Y			368	366 0				9								
KRAMER UNIT A AC											WELL #: 2H				RRCID -> 279046				COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568			
10	341 X	311	-0-		-30 B	-26029		303 3 9	5 4 413 9	Y			3	3 0				-0-								
11	0	320	-0-		320 B	-25709		310 5 4	2 3 3 9	Y			3	3 0				-0-								
12	0	361	-0-		361 B	-25348		339 17 4	4 3 1 9	Y			1	1 0				-0-								
01	0	308	-0-		308 B	-25040		300 4 4	1 3 3 9	Y			3	3 0				-0-								
02	0 X	367	-0-		367 B	-24673		324 7 4	2 3 34 9	Y			31	30 0				1								
03	372 X	781	-0-		409 B	-24264		573 15 4	190 3 3 9	Y			3	4 0				-0-								
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC											WELL #: 12H				RRCID -> 279126				COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610			
10	7192 X	7871	-0-		679 B	-64487		955 13 4	6490 3 413 9	Y			375	377 0				4								
11	0	6785	-0-		6785 B	-57702		967 20 4	5406 3 392 9	Y			356	357 0				3								
12	0	6705	-0-		6705 B	-50997		1253 22 4	5110 3 320 9	Y			291	291 0				3								
01	0	5366	-0-		5366 B	-45631		911 7 4	4165 3 283 9	Y			257	257 0				3								
02	0 X	5072	-0-		5072 B	-40559		641 8 4	4131 3 292 9	Y			265	262 0				6								
03	7874 X	4622	-0-		-3252 B	-40559		700 15 4	3529 3 378 9	Y			344	346 0				4								
DIRECT ASSETS UNIT AC											WELL #: 5H				RRCID -> 279166				COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381			
10	465 N	3671	-0-		3206 B	-5094		285 9 4	3106 3 271 9	Y			246	251 0				1								
11	780 N	1769	-0-		989 B	-4105		438 22 4	1148 3 161 9	Y			146	145 0				2								
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-								
03	3658 X	2429	-0-		-1229 B	-4105		459 12 4	1576 3 382 9	Y			347	339 0				8								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MURPHY-SINCLAIR UNIT AC															WELL #: 9H RRCID -> 279201															COMPL. DATE 02/13/2015															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
																														TOTAL DEPTH 12418															PERF.12682 - 17844																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
10	19561 X	7937	-0-		-11624 B	-1193		1025	1	5328	3	Y	1432	1432	0			18																																																								
11	0	7032	-0-		7032 B	5839		994	1	4723	3	Y	1183	1181	0			20																																																								
12	0	4672	-0-		4672 B	10511		907	1	2776	3	Y	879	884	0			15																																																								
01	0	6327	-0-		6327 B	16838		631	1	4458	3	Y	1120	1099	0			36																																																								
02	20775 X	3937	-0-		-16838 B	-0-		463	1	2974	3	Y	449	461	0	10	1	14																																																								
03	8687 X	8687	-0-		-0- B	-0-		886	1	6076	3	Y	1563	1542	0			35																																																								
																		6	4	1719	9																																																					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															WELL #: 1H RRCID -> 279213															COMPL. DATE 02/03/2015															TOTAL DEPTH 12259															PERF.13005 - 19275														
10	5084 X	3460	-0-		-1624 B	-12845		544	1	2552	3	Y	323	331	0			6																																																								
11	0	2865	-0-		2865 B	-9980		507	1	2023	3	Y	297	294	0			9																																																								
12	0	3124	-0-		3124 B	-6856		512	1	2250	3	Y	304	302	0			11																																																								
01	0	2765	-0-		2765 B	-4091		507	1	1934	3	Y	287	271	0			27																																																								
02	0 X	1962	-0-		1962 B	-2129		484	1	1240	3	Y	207	226	0			8																																																								
03	3472 X	2397	-0-		-1075 B	-2129		603	1	1414	3	Y	331	324	0			15																																																								
																		16	4	364	9																																																					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															WELL #: 2H RRCID -> 279234															COMPL. DATE 02/03/2015															TOTAL DEPTH 12278															PERF.12976 - 19072														
10	0	1164	-0-		1164 B	1164		310	1	697	3	Y	138	135	0			3																																																								
11	0	2358	-0-		2358 B	3522		521	1	1269	3	Y	509	497	0			15																																																								
12	0	2617	-0-		2617 B	6139		505	1	1316	3	Y	699	688	0			26																																																								
01	0	1709	-0-		1709 B	7848		525	1	1031	3	Y	132	146	0			12																																																								
02	10578 X	2730	-0-		-7848 B	-0-		569	1	1885	3	Y	240	243	0			9																																																								
03	2846 N	2846	-0-		-0- B	-0-		590	1	1913	3	Y	297	293	0			13																																																								
																		16	4	327	9																																																					
MAY B UNIT AC															WELL #: 1H RRCID -> 279244															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 12171															PERF.12585 - 16200														
10	0	424	-0-		424 B	-1561		171	1	251	3	Y	-0-					-0-																																																								
11	0	64	-0-		64 B	-1497		60	1	1	3	Y	2	2	0			-0-																																																								
12	0	-0-	-0-		-0- B	-1497		477	1	1177	3	Y	-0-					-0-																																																								
01	0	2095	-0-		2095 B	598		4	4	437	9	Y	397	393	0			4																																																								
02	1414 X	816	-0-		-598 B	-0-		79	1	575	3	Y	146	147	0			3																																																								
03	1679 X	1679	-0-		-0- B	-0-		192	1	1349	3	Y	122	123	0			2																																																								
																		4	4	134	9																																																					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 86950 300										//CONT.// 525398									
BUEHRING UNIT AC										WELL #: 1H										RRCID -> 279601									
										COMPL. DATE 05/06/2015										TOTAL DEPTH 11797									
										PERF.12071 - 17723																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
10	DLQ	G-10	1244	-0-		1244 B		3013				728 1	114 3	9	Y	345		354 0							2				
11	DLQ	G-10	964	-0-		964 B		3977				570 1	36 3	9	Y	300		298 0							4				
12		0	3055	-0-		3055 B		7032				549 1	2157 3	9	Y	297		297 0							4				
01		0	7090	-0-		7090 B		14122				22 4	327 9			527		523 0							8				
02	15142	X	1020	-0-		-14122 B		-0-				20 4	580 9			402		361 0			40	1			9				
03	3069	X	1213	-0-		-1856 B		-0-				422 1	144 3	9	Y	412		411 0							10				
												12 4	442 9																
												603 1	141 3	9	Y														
												16 4	453 9																
BUEHRING UNIT AC										WELL #: 2H										RRCID -> 279602									
										COMPL. DATE 05/06/2015										TOTAL DEPTH 11810									
										PERF.12120 - 17672																			
10	1124	N	1124	-0-		-0- B		-0-				332 1	600 3	9	Y	165		168 0							1				
11	1951	N	1951	-0-		-0- B		-0-				10 4	182 9			186		185 0							2				
12		0	1630	-0-		1630 B		1630				500 1	1221 3	9	Y	156		156 0							2				
01		0	1417	-0-		1417 B		3047				25 4	205 9			201		200 0							3				
02	3462	X	415	-0-		-3047 B		-0-				451 1	990 3	9	Y	101		92 0			10	1			2				
03	2015	X	1539	-0-		-476 B		-0-				17 4	172 9			132		131 0							3				
												444 1	739 3	9	Y														
												13 4	221 9																
												295 1	1 3	9	Y														
												8 4	111 9																
												529 1	851 3	9	Y														
												14 4	145 9																
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC										WELL #: 8H										RRCID -> 279605									
										COMPL. DATE 05/31/2015										TOTAL DEPTH 12155									
										PERF.12742 - 18613																			
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	9	Y	-0-									-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B		2097				3 4			Y	-0-									-0-				
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC										WELL #: 1H										RRCID -> 279714									
										COMPL. DATE 07/28/2015										TOTAL DEPTH 12325									
										PERF.12695 - 16184																			
10	341	N	1387	-0-		1046 B		-9595				779 1	30 3	9	Y	516		512 0							5				
11		0	1235	-0-		1235 B		-8360				10 4	568 9			302		304 0							3				
12		0	320	-0-		320 B		-8040				378 1	518 3	9	Y	133		135 0							1				
01		0	384	-0-		384 B		-7656				7 4	332 9			160		159 0							2				
02		0	144	-0-		144 B		-7512				165 1	7 3	9	Y														
03	1395	X	203	-0-		-1192 B		-7512				2 4	146 9			101		101 0							2				
												205 1	1 3	9	Y														
												2 4	176 9																
												33 1	111 9																
												100 1	3 3	9	Y										1				
												2 4	98 9																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
EASLEY UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279740	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.12708	- 16249			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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						
03	42222 X	10481	-0-	-31741 B	-0-	1037	1	7321	3	Y	1910	1927	0	24	
						22	4	2101	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:		9H	RRCID -> 279741	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12474	- 16450			
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						
03	3348 X	2623	-0-	-725 B	-0-	480	1	1708	3	Y	390	380	0	16	
						6	4	429	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 279743	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL	DEPTH 11766	PERF.12282	- 19066			
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						
03	12462 X	11244	-0-	-1218 B	-0-	861	1	9302	3	Y	962	953	0	35	
						23	4	1058	9						
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		4H	RRCID -> 279744	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH 11976	PERF.12410	- 18038			
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						
03	T. A.	522	-0-	522 B	-69872	343	1	2	3	Y	153	152	0	6	
						9	4	168	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
HEMBY UNIT B AC				WELL #:		3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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							
03	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-		673	1	2161	3	Y	537	549	0			22
							8	4	591	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12393 - 17330			
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							
03	13325 X	13325	-0-	-0- B	-0-		780	1	11956	3	Y	515	514	0			12
							22	4	567	9							

LUNA UNIT AC				WELL #:		10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12106		PERF.12227 - 16000			
10	1240 X	2067	-0-	827 B	-18290		425	1	1282	3	Y	315	319	0			2
							13	4	347	9							
11	1200 X	1312	-0-	112 B	-18178		469	1	523	3	Y	270	269	0			3
							23	4	297	9							
12	0	1683	-0-	1683 B	-16495		525	1	659	3	Y	436	433	0			6
							19	4	480	9							
01	0	615	-0-	615 B	-15880		345	1	32	3	Y	207	210	0			3
							10	4	228	9							
02	0 N	1117	-0-	1117 B	-14763		406	1	273	3	Y	387	343	0	38	1	9
							12	4	426	9							
03	1674 N	944	-0-	-730 B	-14763		553	1	145	3	Y	211	215	0			5
							14	4	232	9							

LUNA UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12123 - 16057			
10	3906 X	3750	-0-	-156 B	-0-		623	1	2458	3	Y	591	602	0			4
							19	4	650	9							
11	3780 X	2792	-0-	-988 B	-0-		617	1	1660	3	Y	440	439	0			5
							31	4	484	9							
12	0	1118	-0-	1118 B	1118		522	1	15	3	Y	512	510	0			7
							18	4	563	9							
01	0	917	-0-	917 B	2035		420	1	211	3	Y	249	252	0			4
							12	4	274	9							
02	3730 X	1695	-0-	-2035 B	-0-		493	1	558	3	Y	573	508	0	56	1	13
							14	4	630	9							
03	3751 X	1025	-0-	-2726 B	-0-		543	1	272	3	Y	178	187	0			4
							14	4	196	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	621	1	32	3	Y	124	123	0	2
11	0	685	-0-	685 B	685	536	1	26	3	Y	105	105	0	2
12	0	683	-0-	683 B	1368	445	1	17	3	Y	193	192	0	3
01	0	943	-0-	943 B	2311	678	1	7	3	Y	229	225	0	7
02	2972 X	661	-0-	-2311 B	-0-	558	1	3	3	Y	85	87	0	3
03	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	564	1	1466	3	Y	258	255	0	6
						3	4	284	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622														
10	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	832	1	6143	3	Y	767	781	0	5
11	5820 X	4620	-0-	-1200 B	-0-	25	4	844	9					
12	0	5273	-0-	5273 B	5273	675	1	3057	3	Y	775	771	0	9
01	0	6382	-0-	6382 B	11655	35	4	853	9					
02	17561 X	5906	-0-	-11655 B	-0-	652	1	3680	3	Y	831	828	0	12
03	7843 X	7656	-0-	-187 B	-0-	27	4	914	9					
						602	1	4875	3	Y	807	807	0	12
						17	4	888	9					
						618	1	4379	3	Y	810	724	0	18
						18	4	891	9			80	1	
						759	1	6088	3	Y	716	717	0	17
						21	4	788	9					
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953														
10	T. A.	33	-0-	33 B	-17950	27	1	1	3	Y	4	4	0	-0-
11	T. A.	1338	-0-	1338 B	-16612	1	4	4	9					
12	T. A.	506	-0-	506 B	-16106	317	1	823	3	Y	173	170	0	3
01	T. A.	129	-0-	129 B	-15977	8	4	190	9					
02	0 X	6530	-0-	6530 B	-9447	191	1	228	3	Y	71	72	0	2
03	1395 X	8934	-0-	7539 B	-1908	9	4	78	9					
						107	1	1	3	Y	16	17	0	1
						3	4	18	9					
						571	1	5868	3	Y	71	69	0	3
						13	4	78	9					
						493	1	8304	3	Y	112	111	0	4
						14	4	123	9					
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817														
10	T. A.	54	-0-	54 B	-54328	30	1	3	3	Y	18	18	0	-0-
11	T. A.	293	-0-	293 B	-54035	1	4	20	9					
12	T. A.	38	-0-	38 B	-53997	34	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	162	-0-	162 B	-53835	1	4							
02	0 X	220	-0-	220 B	-53615	33	1	2	3	Y	1	1	0	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-53615	2	4	1	9					
						146	1	3	3	Y	8	7	0	1
						4	4	9	9					
						214	1	1	3	Y	-0-	1	0	-0-
						5	4							
										Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	10602 X	9288	-0-	-1314 B	-0-	967 1	7408 3	251 4	Y	602	603 0			17
11	10710 X	8902	-0-	-1808 B	-0-	773 1	7154 3	662 9	Y	645	642 0			20
12	11067 X	8216	-0-	-2851 B	-0-	265 4	710 9	687 1	Y	442	435 0			27
01	11067 X	8681	-0-	-2386 B	-0-	222 4	486 9	6821 3	Y	653	658 0			22
02	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	805 1	7052 3	106 4	Y	595	594 0			23
03	9300 X	8583	-0-	-717 B	-0-	665 1	6435 3	101 4	Y	642	640 0			25
						755 1	7016 3	106 4						
							706 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
10	0	990	-0-	990 B	-1163	618 1	111 3	161 4	Y	91	93 0			3
11	0	1839	-0-	1839 B	676	497 1	813 3	171 4	Y	325	318 0			10
12	0	1543	-0-	1543 B	2219	470 1	698 3	152 4	Y	203	201 0			12
01	0	1410	-0-	1410 B	3629	537 1	580 3	71 4	Y	202	207 0			7
02	4797 X	1168	-0-	-3629 B	-0-	451 1	472 3	68 4	Y	161	162 0			6
03	1891 X	878	-0-	-1013 B	-0-	462 1	237 3	65 4	Y	104	106 0			4
							114 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900				Y	-0-				-0-
11	T. A.	380	-0-	380 B	-25520	309 1	14 3	6 4	Y	46	46 0			-0-
12	T. A.	857	-0-	857 B	-24663	516 1	17 3	6 4	Y	289	286 0			3
01	T. A.	1210	-0-	1210 B	-23453	647 1	182 3	5 4	Y	342	342 0			3
02	0 X	7	-0-	7 B	-23446	3 1	4 9		Y	4	7 0			-0-
03	868 X	666	-0-	-202 B	-23446	359 1	28 3	7 4	Y	247	244 0			3
							272 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
10	T. A.	4376	-0-	4376 B	4376	774 1	3095 3	11 4	Y	451	447 0			4
11	T. A.	4030	-0-	4030 B	8406	1014 1	2183 3	20 4	Y	739	737 0			6
12	14B2 EXT	2877	-0-	2877 B	11283	980 1	1160 3	13 4	Y	658	658 0			6
01	14B2 EXT	4468	-0-	4468 B	15751	1081 1	2788 3	8 4	Y	537	538 0			5
02	18717 X	2966	-0-	-15751 B	-0-	748 1	1493 3	9 4	Y	651	642 0			14
03	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	881 1	3873 3	18 4	Y	515	523 0			6
							567 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	775 N	4166	-0-	3391 B	-5020	691 1	3090 3	9 4	376 9	Y	342	345 0			3
11	0	9002	-0-	9002 B	3982	1334 1	7111 3	28 4	529 9	Y	481	480 0			4
12	0	5668	-0-	5668 B	9650	1162 1	4184 3	19 4	303 9	Y	275	276 0			3
01	0	1181	-0-	1181 B	10831	874 1	78 3	6 4	223 9	Y	203	204 0			2
02	12518 X	1687	-0-	-10831 B	-0-	911 1	501 3	10 4	265 9	Y	241	238 0			5
03	9300 X	952	-0-	-8348 B	-0-	701 1	50 3	14 4	187 9	Y	170	173 0			2
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959															
10	5239 X	3427	-0-	-1812 B	-20237	319 1	2984 3	6 4	118 9	Y	107	110 0			2
11	0	2839	-0-	2839 B	-17398	275 1	2421 3	7 4	136 9	Y	124	124 0			2
12	0	2164	-0-	2164 B	-15234	177 1	1838 3	11 4	138 9	Y	125	124 0			3
01	0	3054	-0-	3054 B	-12180	297 1	2597 3	7 4	153 9	Y	139	133 0			9
02	0 X	2304	-0-	2304 B	-9876	210 1	2000 3	5 4	89 9	Y	81	87 0			3
03	3441 X	3237	-0-	-204 B	-9876	342 1	2776 3	9 4	110 9	Y	100	99 0			4
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374															
10	1240 X	1281	-0-	41 B	-24192	619 1	212 3	8 4	442 9	Y	402	400 0			4
11	0	2409	-0-	2409 B	-21783	915 1	792 3	18 4	684 9	Y	622	621 0			5
12	0	1724	-0-	1724 B	-20059	1025 1	174 3	11 4	514 9	Y	467	468 0			4
01	0	2056	-0-	2056 B	-18003	1054 1	530 3	8 4	464 9	Y	422	422 0			4
02	0 X	993	-0-	993 B	-17010	687 1	3 3	8 4	295 9	Y	268	266 0			6
03	2480 X	840	-0-	-1640 B	-17010	582 1	1 3	12 4	245 9	Y	223	226 0			3
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0- 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-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
MAY B UNIT AC				WELL #:		4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12526 - 17195				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2511	X	1600	-0-	-911 B	-107903	843 1	476 3	9	Y		245	248	0			2	
							11 4	270 9										
11	0		1978	-0-	1978 B	-105925	975 1	702 3	9	Y		256	256	0			2	
							19 4	282 9										
12	0		1400	-0-	1400 B	-104525	1071 1	69 3	9	Y		225	225	0			2	
							12 4	248 9										
01	0		1391	-0-	1391 B	-103134	1074 1	42 3	9	Y		243	243	0			2	
							8 4	267 9										
02	0 X		1029	-0-	1029 B	-102105	811 1	2 3	9	Y		188	186	0			4	
							9 4	207 9										
03	2046	X	1196	-0-	-850 B	-102105	850 1	1 3	9	Y		298	298	0			4	
							17 4	328 9										
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592				
10	4340	X	5660	-0-	1320 B	-1260	459 1	4821 3	9	Y		339	339	0			3	
							7 4	373 9										
11	0		4615	-0-	4615 B	3355	438 1	3752 3	9	Y		377	377	0			3	
							10 4	415 9										
12	0		5500	-0-	5500 B	8855	611 1	4388 3	9	Y		444	443	0			4	
							13 4	488 9										
01	0		4915	-0-	4915 B	13770	506 1	3946 3	9	Y		417	417	0			4	
							4 4	459 9										
02	18612	X	4842	-0-	-13770 B	-0-	380 1	4085 3	9	Y		338	335	0			7	
							5 4	372 9										
03	5673	X	2950	-0-	-2723 B	-0-	319 1	2398 3	9	Y		205	209	0			3	
							7 4	226 9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981				
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-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8350				Y		-0-					-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:		12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423				
10	3782	X	2319	-0-	-1463 B	-9182	665 1	1266 3	9	Y		347	346	0			4	
							6 4	382 9										
11	0		1725	-0-	1725 B	-7457	629 1	914 3	9	Y		157	159	0			2	
							9 4	173 9										
12	0		2382	-0-	2382 B	-5075	634 1	1403 3	9	Y		288	286	0			4	
							28 4	317 9										
01	0		3547	-0-	3547 B	-1528	743 1	2363 3	9	Y		389	386	0			7	
							13 4	428 9										
02	2823	X	4351	-0-	1528 B	-0-	701 1	3329 3	9	Y		277	281	0			3	
							16 4	305 9										
03	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	723 1	2465 3	9	Y		311	310	0			4	
							9 4	342 9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	10H	RRCID ->	280206	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11899	-	15433			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	1719	-0-	-1381 B	-32734	633	1	633	1	1005	3	Y	68	68	0			1
11	0	2306	-0-	2306 B	-30428	669	1	669	1	1464	3	Y	148	147	0			2
12	0	2588	-0-	2588 B	-27840	531	1	531	1	1745	3	Y	262	260	0			4
01	0	2903	-0-	2903 B	-24937	706	1	706	1	2018	3	Y	152	153	0			3
02	0 X	3600	-0-	3600 B	-21337	725	1	725	1	2654	3	Y	186	187	0			2
03	2573 X	1662	-0-	-911 B	-21337	659	1	659	1	985	3	Y	9	11	0			-0-
MAY B UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	280394	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.12568	-	17000			
10	T. A.	103	-0-	103 B	-20431	99	1	99	1	3	3	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	298	1	25	3	Y	155	153	0			2
02	T. A.	1239	-0-	1239 B	-18696	718	1	718	1	201	3	Y	284	280	0			6
03	T. A.	950	-0-	950 B	-17746	685	1	685	1	38	3	Y	194	198	0			2
URRUTIA UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	280405	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12474	-	18094			
10	3658 X	1159	-0-	-2499 B	-15892	595	1	595	1	458	3	Y	87	89	0			2
11	0	1716	-0-	1716 B	-14176	605	1	605	1	888	3	Y	194	190	0			6
12	0	1342	-0-	1342 B	-12834	485	1	485	1	668	3	Y	149	149	0			6
01	0	1155	-0-	1155 B	-11679	407	1	407	1	486	3	Y	233	217	0			22
02	0 X	2896	-0-	2896 B	-8783	521	1	521	1	2028	3	Y	305	315	0			12
03	1767 X	2090	-0-	323 B	-8460	527	1	527	1	1483	3	Y	60	69	0			3
URRUTIA UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID ->	280406	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.12343	-	17709			
10	7285 X	5502	-0-	-1783 B	-2719	579	1	579	1	3249	3	Y	1513	1531	0			29
11	0	2903	-0-	2903 B	184	465	1	465	1	998	3	Y	1303	1293	0			39
12	0	3226	-0-	3226 B	3410	499	1	499	1	1300	3	Y	1273	1264	0			48
01	0	3793	-0-	3793 B	7203	526	1	526	1	1804	3	Y	1323	1247	0			124
02	10731 X	3528	-0-	-7203 B	-0-	477	1	477	1	1275	3	Y	1605	1667	0			62
03	5363 X	3021	-0-	-2342 B	-0-	571	1	571	1	1822	3	Y	557	594	0			25

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
URRUTIA UNIT AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	267	-0-	267 B	-7638	251 1	12 9	4	4	Y	11	11	0			-0-	
11	0	432	-0-	432 B	-7206	385 1	41 9	6	4	Y	37	36	0			1	
12	0	483	-0-	483 B	-6723	425 1	21 4	2	3	Y	32	32	0			1	
01	0	609	-0-	609 B	-6114	414 1	21 4	5	3	Y	167	152	0			16	
02	0 N	548	-0-	548 B	-5566	390 1	150 9	8	4	Y	136	147	0			5	
03	465 N	584	-0-	119 B	-5447	494 1	13 4	2	3	Y	68	70	0			3	
ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561			
10	2015 X	2645	-0-	630 B	-9941	244 1	7 4	2112	3	Y	256	258	0			2	
11	1950 X	1501	-0-	-449 B	-9941	480 1	24 4	282 9	578 3	Y	381	379	0			4	
12	0	1742	-0-	1742 B	-8199	397 1	15 4	419 9	872 3	Y	416	414	0			6	
01	0	1671	-0-	1671 B	-6528	440 1	12 4	458 9	882 3	Y	306	307	0			5	
02	0 X	1335	-0-	1335 B	-5193	477 1	14 4	337 9	353 3	Y	446	397	0	44	1	10	
03	2635 X	1260	-0-	-1375 B	-5193	622 1	16 4	491 9	366 3	Y	233	238	0			5	
ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505			
10	3844 X	4316	-0-	472 B	-29427	248 1	8 4	2811 3	1249 9	Y	1135	1151	0			7	
11	2310 X	4544	-0-	2234 B	-27193	568 1	29 4	2249 3	1698 9	Y	1544	1533	0			18	
12	0	3187	-0-	3187 B	-24006	571 1	21 4	812 3	1783 9	Y	1621	1616	0			23	
01	0	2163	-0-	2163 B	-21843	436 1	12 4	26 3	1689 9	Y	1535	1534	0			24	
02	0 X	2495	-0-	2495 B	-19348	431 1	12 4	351 3	1701 9	Y	1546	1383	0	152	1	35	
03	4681 X	3178	-0-	-1503 B	-19348	596 1	16 4	1323 3	1243 9	Y	1130	1139	0			26	
FOSTER UNIT AC														WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907			
10	3844 X	443	-0-	-3401 B	-44907	404 1	7 4	3 3	29 9	Y	26	40	0			1	
11	0	149	-0-	149 B	-44758	122 1	25 9	2 4		Y	23	23	0			1	
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-	
03	T. A.	1174	-0-	1174 B	-43584	257 1	7 4	722 3	188 9	Y	171	163	0			8	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC ROBERT BOWMAN UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	692 1	4018 3	4	Y	441	448 0		3	
11	4260 X	1557	-0-	-2703 B	-0-	21 4	485 9							
12	0	156	-0-	156 B	156	426 1	789 3	4	Y	292	292 0		3	
01	0	656	-0-	656 B	812	21 4	321 9							
02	1266 X	454	-0-	-812 B	-0-	59 1	2 4	9	Y	86	88 0		1	
03	5208 X	76	-0-	-5132 B	-0-	95 9								
						366 1	1 3	4	Y	254	251 0		4	
						10 4	279 9							
						261 1	7 4	9	Y	169	152 0	17 1	4	
						186 9								
						62 1	2 4	9	Y	11	15 0		-0-	
						12 9								
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
10	1333 N	784	-0-	-549 B	-44953	603 1	20 3	4	Y	139	140 0		1	
11	0	1262	-0-	1262 B	-43691	8 4	153 9							
12	0	1169	-0-	1169 B	-42522	725 1	344 3	4	Y	163	163 0		1	
01	0	980	-0-	980 B	-41542	14 4	179 9							
02	0 X	744	-0-	744 B	-40798	914 1	81 3	4	Y	149	149 0		1	
03	1302 X	511	-0-	-791 B	-40798	10 4	164 9							
						812 1	7 3	4	Y	141	141 0		1	
						6 4	155 9							
						571 1	28 3	4	Y	125	123 0		3	
						7 4	138 9							
						379 1	6 3	4	Y	108	110 0		1	
						7 4	119 9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
10	3968 X	4860	-0-	892 B	-27381	708 1	3698 3	4	Y	402	404 0		8	
11	0	7419	-0-	7419 B	-19962	12 4	442 9							
12	0	11027	-0-	11027 B	-8935	799 1	6004 3	4	Y	547	539 0		16	
01	0	7181	-0-	7181 B	-1754	14 4	602 9							
02	4352 X	6106	-0-	1754 B	-0-	816 1	9614 3	4	Y	495	492 0		19	
03	11036 X	997	-0-	-10039 B	-0-	52 4	545 9							
						741 1	6107 3	4	Y	292	284 0		27	
						12 4	321 9							
						740 1	4433 3	4	Y	834	829 0		32	
						16 4	917 9							
						599 1	2 3	4	Y	345	361 0		16	
						16 4	380 9							
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
10	3565 X	2964	-0-	-601 B	-1555	647 1	2164 3	4	Y	131	132 0		1	
11	0	2745	-0-	2745 B	1190	9 4	144 9							
12	0	2459	-0-	2459 B	3649	612 1	1836 3	4	Y	259	258 0		2	
01	0	1270	-0-	1270 B	4919	12 4	285 9							
02	6973 X	2054	-0-	-4919 B	-0-	754 1	1416 3	4	Y	254	254 0		2	
03	2976 X	2727	-0-	-249 B	-0-	10 4	279 9							
						809 1	99 3	4	Y	324	323 0		3	
						6 4	356 9							
						789 1	882 3	4	Y	340	336 0		7	
						9 4	374 9							
						795 1	1469 3	4	Y	406	408 0		5	
						16 4	447 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	665	-0-	-2063 B	-31687	435 1	2 3	215 9	Y		195	200 0		1
11	4290 X	3917	-0-	-373 B	-31687	706 1	2837 3	338 9	Y		307	304 0		4
12	0	1956	-0-	1956 B	-29731	499 1	1045 3	393 9	Y		357	356 0		5
01	0	1373	-0-	1373 B	-28358	470 1	580 3	310 9	Y		282	283 0		4
02	0 X	1531	-0-	1531 B	-26827	484 1	645 3	388 9	Y		353	314 0	35 1	8
03	4061 X	1861	-0-	-2200 B	-26827	572 1	816 3	458 9	Y		416	414 0		10
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578														
10	6200 X	8769	-0-	2569 B	-35327	1160 1	7124 3	469 9	Y		426	426 0		4
11	0	5655	-0-	5655 B	-29672	1282 1	3747 3	600 9	Y		545	544 0		5
12	0	5344	-0-	5344 B	-24328	1316 1	3466 3	542 9	Y		493	493 0		5
01	0	5179	-0-	5179 B	-19149	1194 1	3407 3	569 9	Y		517	517 0		5
02	0 X	4584	-0-	4584 B	-14565	906 1	3062 3	605 9	Y		550	543 0		12
03	8773 X	4494	-0-	-4279 B	-14565	890 1	3180 3	406 9	Y		369	376 0		5
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
10	5084 X	640	-0-	-4444 B	-51629	504 1	2 3	119 9	Y		108	114 0		1
11	4290 X	699	-0-	-3591 B	-51629	505 1	52 3	117 9	Y		106	106 0		1
12	0	5764	-0-	5764 B	-45865	725 1	4631 3	377 9	Y		343	339 0		5
01	0	1444	-0-	1444 B	-44421	475 1	705 3	251 9	Y		228	229 0		4
02	0 X	569	-0-	569 B	-43852	404 1	52 3	102 9	Y		93	86 0	9 1	2
03	5766 X	246	-0-	-5520 B	-43852	166 1	4 4	76 9	Y		69	69 0		2
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
10	7874 X	2205	-0-	-5669 B	-19150	564 1	1332 3	300 9	Y		273	275 0		5
11	0	4670	-0-	4670 B	-14480	666 1	3749 3	244 9	Y		222	220 0		7
12	0	529	-0-	529 B	-13951	307 1	8 3	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
03	4836 X	4732	-0-	-104 B	-13613	740 1	3435 3	537 9	Y		488	467 0		22

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	845	-0-	845 B	-18713	809 1	5 3	Y	22	21	0			1
11	0	988	-0-	988 B	-17725	915 1	14 3	Y	48	47	0			2
12	0	673	-0-	673 B	-17052	546 1	17 4	Y	100	99	0			3
01	0	779	-0-	779 B	-16273	403 1	7 4	Y	335	327	0			11
02	0 N	383	-0-	383 B	-15890	369 1	7 4	Y	5	16	0			-0-
03	682 N	425	-0-	-257 B	-15890	362 1	4 4	Y	54	52	0			2
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
10	0	6437	-0-	6437 B	6437	395 1	5628 3	Y	374	376	0			12
11	0	5231	-0-	5231 B	11668	425 1	4476 3	Y	297	295	0			14
12	0	6035	-0-	6035 B	17703	364 1	4972 3	Y	625	617	0			22
01	0	7268	-0-	7268 B	24971	449 1	6361 3	Y	410	419	0			13
02	27570 X	2599	-0-	-24971 B	-0-	328 1	1947 3	Y	289	285	0			17
03	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	620 1	4934 3	Y	439	438	0			18
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
10	4433 X	407	-0-	-4026 B	-15784	392 1	12 3	Y	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189 B	-15595	183 1	3 3	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	Y	24	24	0			-0-
03	T. A.	969	-0-	969 B	-14424	492 1	31 3	Y	401	396	0			5
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
10	1953 X	1430	-0-	-523 B	-33652	841 1	340 3	Y	216	215	0			2
11	0	2085	-0-	2085 B	-31567	985 1	740 3	Y	310	309	0			3
12	0	1453	-0-	1453 B	-30114	1136 1	49 3	Y	232	233	0			2
01	0	1424	-0-	1424 B	-28690	1088 1	82 3	Y	224	224	0			2
02	0 N	1150	-0-	1150 B	-27540	759 1	217 3	Y	150	149	0			3
03	1457 N	836	-0-	-621 B	-27540	531 1	90 3	Y	185	186	0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3286 X	430	-0-	-2856 B	-0-	250 1	5 4	175 9		Y	159	163 0		2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988														
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
03	0 N	1880	-0-	1880 B	-62973	492 1	748 3	69 4	571 9	Y	519	506 0		21
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
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
03	7285 X	6475	-0-	-810 B	-0-	856 1	4546 3	6 4	1067 9	Y	970	978 0		21
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
10	7099 X	7476	-0-	377 B	-90103	1102 1	5487 3	15 4	872 9	Y	793	795 0		8
11	0	5611	-0-	5611 B	-84492	964 1	3817 3	20 4	810 9	Y	736	738 0		6
12	0	3911	-0-	3911 B	-80581	1047 1	2351 3	15 4	498 9	Y	453	455 0		4
01	0	6835	-0-	6835 B	-73746	1193 1	4702 3	10 4	930 9	Y	845	841 0		8
02	0 X	7478	-0-	7478 B	-66268	808 1	5827 3	10 4	833 9	Y	757	749 0		16
03	4650 X	3684	-0-	-966 B	-66268	435 1	2775 3	9 4	465 9	Y	423	434 0		5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																		
DAVILA UNIT AC																		
WELL #: 25H RRCID -> 281871																		
COMPL. DATE 12/22/2016														TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							
03	5084 X	1720	-0-		-3364 B	-107643		215	1	1360	3		Y	127		130	0	2
								5	4	140	9							
DAVILA UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 282001				
COMPL. DATE 12/22/2016														TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972				
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							
03	7316 X	2656	-0-		-4660 B	-9034		373	1	2158	3		Y	106		109	0	1
								8	4	117	9							
FRANKE UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 282336				
COMPL. DATE 04/02/2016														TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781				
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							
03	3341 X	3341	-0-		-0- B	-0-		441	1	1271	3		Y	1470		1445	0	66
								12	4	1617	9							
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 6H RRCID -> 282382				
COMPL. DATE 09/09/2021														TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332				
10	10810 X	10810	-0-		-0- B	-0-		579	1	8705	3		Y	1382		1381	0	14
								6	4	1520	9							
11	0	9891	-0-		9891 B	9891		522	1	7624	3		Y	1577		1570	0	21
								10	4	1735	9							
12	0	8966	-0-		8966 B	18857		456	1	6881	3		Y	1455		1456	0	20
								28	4	1601	9							
01	0	3299	-0-		3299 B	22156		146	1	2616	3		Y	485		497	0	8
								3	4	534	9							
02	23690 X	1534	-0-		-22156 B	-0-		83	1	1305	3		Y	131		137	0	2
								2	4	144	9							
03	10819 X	1322	-0-		-9497 B	-0-		345	1	690	3		Y	257		256	0	3
								4	4	283	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 282401	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL	DEPTH 12090	PERF.11828 - 19948		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	22816 X	21	-0-	-22795 B	-52128	15	1	6	9	Y	5	7	-0-
11	0	571	-0-	571 B	-51557	200	1	5	3	Y	330	326	4
12	0	10182	-0-	10182 B	-41375	835	1	363	9	Y	1894	1872	26
01	0	23425	-0-	23425 B	-17950	1387	1	2083	9	Y	3493	3459	60
02	0 X	12594	-0-	12594 B	-5356	851	1	11105	3	Y	562	615	7
03	10692 X	16048	-0-	5356 B	-0-	1007	1	618	9	Y	780	777	10
						15	4	858	9				

FRANKE UNIT AC				WELL #:		7H	RRCID -> 282424	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL	DEPTH 12569	PERF.12652 - 18242		
10	5425 X	6073	-0-	648 B	-3125	632	1	4856	3	Y	522	526	10
11	0	4622	-0-	4622 B	1497	554	1	574	9	Y	375	374	11
12	0	4536	-0-	4536 B	6033	548	1	3645	3	Y	363	360	14
01	0	4774	-0-	4774 B	10807	548	1	413	9	Y	396	373	37
02	15048 X	4241	-0-	-10807 B	-0-	576	1	3557	3	Y	396	373	37
03	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	32	4	399	9	Y	333	357	13
						9	4	436	9				
						564	1	3299	3	Y	333	357	13
						12	4	366	9				
						654	1	4044	3	Y	378	374	17
						18	4	416	9				

BARBOZA UNIT AC				WELL #:		13H	RRCID -> 282452	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 12537	PERF.12662 - 16808		
10	3472 X	3276	-0-	-196 B	-0-	746	1	1578	3	Y	859	851	28
11	2880 X	1970	-0-	-910 B	-0-	7	4	945	9	Y	718	712	34
12	2976 X	1762	-0-	-1214 B	-0-	894	1	280	3	Y	454	472	16
01	3286 X	957	-0-	-2329 B	-0-	6	4	790	9	Y	454	472	16
02	1564 X	1564	-0-	-0- B	-0-	545	1	701	3	Y	10	26	-0-
03	3286 X	1567	-0-	-1719 B	-0-	17	4	499	9	Y	10	26	-0-
						496	1	442	3	Y	-0-		-0-
						8	4	11	9				
						257	1	1302	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
						594	1	771	3	Y	177	170	7
						7	4	195	9				

FRANKE UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 282542	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12815 - 18966		
10	2170 X	2276	-0-	106 B	-7309	498	1	1698	3	Y	65	82	1
11	0	1975	-0-	1975 B	-5334	8	4	72	9	Y	138	135	4
12	0	2971	-0-	2971 B	-2363	558	1	1256	3	Y	104	104	4
01	0	3638	-0-	3638 B	1275	9	4	152	9	Y	104	104	4
02	3804 X	2529	-0-	-1275 B	-0-	575	1	2250	3	Y	682	622	64
03	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	32	4	114	9	Y	402	451	15
						631	1	2248	3	Y	402	451	15
						9	4	750	9				
						605	1	1469	3	Y	590	578	27
						13	4	442	9				
						677	1	1887	3	Y	590	578	27
						18	4	649	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1581 X	7157	-0-	5576 B	-17395	1121 15 4	5353 668 9	3	Y	607	603	0			6
11	0	3735	-0-	3735 B	-13660	1027 20 4	2080 608 9	3	Y	553	554	0			5
12	0	3067	-0-	3067 B	-10593	1437 18 4	1472 140 9	3	Y	127	131	0			1
01	0	2822	-0-	2822 B	-7771	1217 9 4	1467 129 9	3	Y	117	117	0			1
02	0 X	2299	-0-	2299 B	-5472	840 10 4	1200 249 9	3	Y	226	222	0			5
03	7161 X	2641	-0-	-4520 B	-5472	840 17 4	1466 318 9	3	Y	289	290	0			4
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
10	4650 X	5269	-0-	619 B	-9839	358 11 4	4281 619 9	3	Y	563	579	0			3
11	4500 X	3334	-0-	-1166 B	-9839	570 29 4	1875 860 9	3	Y	782	776	0			9
12	0	1931	-0-	1931 B	-7908	576 21 4	921 413 9	3	Y	375	379	0			5
01	0	2898	-0-	2898 B	-5010	726 21 4	1630 521 9	3	Y	474	472	0			7
02	0 X	700	-0-	700 B	-4310	410 12 4	181 97 9	3	Y	88	84	0	9	1	2
03	5270 X	4190	-0-	-1080 B	-4310	771 21 4	2732 666 9	3	Y	605	593	0			14
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
10	17081 X	9807	-0-	-7274 B	-0-	1270 11 4	6749 1777 9	3	Y	1615	1631	0			53
11	12960 X	9039	-0-	-3921 B	-0-	1351 9 4	6405 1274 9	3	Y	1158	1156	0			55
12	12617 X	10519	-0-	-2098 B	-0-	1177 37 4	7889 1416 9	3	Y	1287	1297	0			45
01	11780 X	10463	-0-	-1317 B	-0-	1035 17 4	7136 2275 9	3	Y	2068	2048	0			65
02	8941 X	8941	-0-	-0- B	-0-	1023 20 4	5667 2231 9	3	Y	2028	1973	0			120
03	9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	888 10 4	6322 1934 9	3	Y	1758	1807	0			71
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992															
10	0	8679	-0-	8679 B	8679	1189 10 4	5864 1616 9	3	Y	1469	1478	0			48
11	0	7769	-0-	7769 B	16448	1243 9 4	4907 1610 9	3	Y	1464	1443	0			69
12	0	8633	-0-	8633 B	25081	1054 33 4	5921 1625 9	3	Y	1477	1494	0			52
01	0	7825	-0-	7825 B	32906	934 15 4	5279 1597 9	3	Y	1452	1458	0			46
02	39473 X	6567	-0-	-32906 B	-0-	863 17 4	4445 1242 9	3	Y	1129	1108	0			67
03	5661 X	5661	-0-	-0- B	-0-	792 9 4	3840 1020 9	3	Y	927	956	0			38

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
MAY B UNIT AC			WELL #:		24H		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12296		PERF.12742 - 20890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12028 X	8991	-0-	-3037 B	-332202	758	1 13 4	7542	3 678 9	Y	616	623	0			12
11	0	9321	-0-	9321 B	-322881	739	1 14 4	8063	3 505 9	Y	459	457	0			14
12	0	12381	-0-	12381 B	-310500	922	1 58 4	10677	3 724 9	Y	658	647	0			25
01	0	16055	-0-	16055 B	-294445	1091	1 17 4	13990	3 957 9	Y	870	813	0			82
02	0 X	15096	-0-	15096 B	-279349	1092	1 24 4	13130	3 850 9	Y	773	825	0			30
03	12369 X	18719	-0-	6350 B	-272999	1180	1 34 4	16514	3 991 9	Y	901	890	0			41
DAVILA UNIT AC				WELL #:		8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12222		PERF.12162 - 20736		
10	18166 X	636	-0-	-17530 B	-262192	27	1 127 9	482	3 13 9	Y	115	115	0			1
11	0	15146	-0-	15146 B	-247046	815	1 16 4	12884	3 1431 9	Y	1301	1284	0			18
12	0	6258	-0-	6258 B	-240788	341	1 21 4	5148	3 748 9	Y	680	689	0			9
01	0	1793	-0-	1793 B	-238995	201	1 4 4	1240	3 348 9	Y	316	320	0			5
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-237181	527	1 12 4	820	3 455 9	Y	414	414	0			5
03	4185 X	7421	-0-	3236 B	-233945	808	1 10 4	5689	3 914 9	Y	831	825	0			11
BARBOZA UNIT AC				WELL #:		8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12502 - 17992		
10	0	17327	-0-	17327 B	17327	1302	1 11 4	13637	3 2377 9	Y	2161	2186	0			70
11	0	16508	-0-	16508 B	33835	1350	1 9 4	13052	3 2097 9	Y	1906	1886	0			90
12	0	17419	-0-	17419 B	51254	1154	1 36 4	14212	3 2017 9	Y	1834	1860	0			64
01	0	16984	-0-	16984 B	68238	1061	1 17 4	13752	3 2154 9	Y	1958	1960	0			62
02	82206 X	13968	-0-	-68238 B	-0-	1099	1 21 4	10651	3 2197 9	Y	1997	1941	0			118
03	14880 X	13503	-0-	-1377 B	-0-	913	1 10 4	10835	3 1745 9	Y	1586	1640	0			64
MAY UNIT 1 AC				WELL #:		4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12421 - 17809		
10	4495 X	12218	-0-	7723 B	-150856	957	1 9 4	9750	3 1502 9	Y	1365	1364	0			17
11	0	9947	-0-	9947 B	-140909	1647	1 22 4	6831	3 1447 9	Y	1315	1310	0			22
12	0	7912	-0-	7912 B	-132997	1755	1 42 4	4564	3 1551 9	Y	1410	1409	0			23
01	0	11392	-0-	11392 B	-121605	1116	1 11 4	8461	3 1804 9	Y	1640	1610	0			53
02	0 X	3120	-0-	3120 B	-118485	452	1 6 4	1941	3 721 9	Y	655	674	0	14	1	20
03	12214 X	1572	-0-	-10642 B	-118485	10	1 1428 9	134	3	Y	1298	1289	0			29

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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					
03	6386 X	4609	-0-	-1777 B	-193079	727	1	3247	3	Y	559	545	0	25
						20	4	615	9					

DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
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					
03	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-220558					Y	-0-	1	0	-0-

MAY B UNIT AC														
WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
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					
03	13237 X	12975	-0-	-262 B	-257793	1039	1	10365	3	Y	1402	1371	0	63
						29	4	1542	9					

HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
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					
03	4867 X	3464	-0-	-1403 B	-347949	555	1	2061	3	Y	761	766	0	10
						11	4	837	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														//CONT.// 525398							
														WELL #: 12H RRCID -> 285186							
														COMPL. DATE 03/10/2019							
														TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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										
03	7905 X	7281	-0-	-624	B	-149301		760	1	5937	3	Y	512	508	0			23			
								21	4	563	9										
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														WELL #: 8H RRCID -> 285263							
														COMPL. DATE 03/11/2019							
														TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431							
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										
03	8246 X	-0-	-0-	-8246	B	-160490						Y	-0-	2	0			-0-			
FIVE STAR UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285529							
														COMPL. DATE 09/01/2018							
														TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
LUNA UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 285883							
														COMPL. DATE 11/17/2018							
														TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149							
10	5239 X	2365	-0-	-2874	B	-0-		730	1	786	3	Y	766	769	0			10			
								6	4	843	9										
11	0	3591	-0-	3591	B	3591		792	1	1804	3	Y	895	890	0			15			
								10	4	985	9										
12	0	3577	-0-	3577	B	7168		821	1	1814	3	Y	839	840	0			14			
								19	4	923	9										
01	0	3450	-0-	3450	B	10618		772	1	1668	3	Y	912	897	0			29			
								7	4	1003	9										
02	13939 X	3321	-0-	-10618	B	-0-		759	1	1028	3	Y	1386	1345	0	28	1	42			
								9	4	1525	9										
03	3720 X	2847	-0-	-873	B	-0-		790	1	1184	3	Y	790	815	0			17			
								4	4	869	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397														
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
10	8339	X	5008	-0-	-3331 B	-385991	560 1	3891 3	Y	498	506 0			10
							9 4	548 9						
11	0		6335	-0-	6335 B	-379656	594 1	5053 3	Y	615	607 0			18
							11 4	677 9						
12	0		5983	-0-	5983 B	-373673	612 1	4711 3	Y	567	564 0			21
							36 4	624 9						
01	0		5031	-0-	5031 B	-368642	567 1	3853 3	Y	547	517 0			51
							9 4	602 9						
02	0	X	4135	-0-	4135 B	-364507	525 1	3094 3	Y	459	492 0			18
							11 4	505 9						
03	6541	X	5385	-0-	-1156 B	-364507	579 1	4212 3	Y	525	519 0			24
							16 4	578 9						
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831														
10	9858	X	13544	-0-	3686 B	-140348	1396 1	10482 3	Y	1496	1498 0			14
							20 4	1646 9						
11	0		9921	-0-	9921 B	-130427	1326 1	7257 3	Y	1191	1195 0			10
							28 4	1310 9						
12	0		7751	-0-	7751 B	-122676	1395 1	5203 3	Y	1027	1027 0			10
							23 4	1130 9						
01	0		11512	-0-	11512 B	-111164	1474 1	8915 3	Y	1010	1010 0			10
							12 4	1111 9						
02	0	X	9293	-0-	9293 B	-101871	1124 1	7036 3	Y	1017	1005 0			22
							14 4	1119 9						
03	13547	X	7765	-0-	-5782 B	-101871	978 1	5822 3	Y	858	869 0			11
							21 4	944 9						
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
10	0		4384	-0-	4384 B	-362611	930 1	1702 3	Y	1585	1589 0			52
							8 4	1744 9						
11	0		4032	-0-	4032 B	-358579	984 1	1505 3	Y	1396	1382 0			66
							7 4	1536 9						
12	0		2838	-0-	2838 B	-355741	783 1	464 3	Y	1424	1440 0			50
							25 4	1566 9						
01	0		4271	-0-	4271 B	-351470	758 1	1931 3	Y	1427	1432 0			45
							12 4	1570 9						
02	0	X	1624	-0-	1624 B	-349846	299 1	645 3	Y	613	622 0			36
							6 4	674 9						
03	3565	X	4351	-0-	786 B	-349060	714 1	2122 3	Y	1370	1350 0			56
							8 4	1507 9						
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC														
WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
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						
03	9610	X	8711	-0-	-899 B	-477857	759 1	6526 3	Y	1277	1265 0			58
							21 4	1405 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		7H	RRCID -> 288187	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL	DEPTH 11916	PERF.12601 - 17603		
M	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	
10	3472 X	4043	-0-	571 B	-465661	414 1	3087 3	Y	481	487 0		3	
11	3000 X	1172	-0-	-1828 B	-465661	13 4	529 9	Y	215	215 0		3	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-465661	462 1	450 3	Y	-0-	3 0		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-465661	23 4	237 9	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-465661			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	2363	-0-	2363 B	-463298	649 1	1165 3	Y	484	473 0		11	
						17 4	532 9						
MORGAN UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 288426	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL	DEPTH 11814	PERF.12429 - 19023		
10	9765 X	5539	-0-	-4226 B	-916532	715 1	4216 3	Y	533	538 0		3	
11	9450 X	3033	-0-	-6417 B	-916532	22 4	586 9	Y	576	572 0		7	
12	0	3736	-0-	3736 B	-912796	617 1	1751 3	Y	645	643 0		9	
01	0	4285	-0-	4285 B	-908511	31 4	634 9	Y	632	631 0		10	
02	0 X	6519	-0-	6519 B	-901992	607 1	2395 3	Y	772	688 0	76 1	18	
03	5549 X	4289	-0-	-1260 B	-901992	24 4	710 9	Y	539	544 0		13	
						505 1	3071 3	Y					
						14 4	695 9						
						724 1	4925 3	Y					
						21 4	849 9						
						675 1	3003 3	Y					
						18 4	593 9						
MORGAN UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 288436	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL	DEPTH 11819	PERF.12417 - 18638		
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						
03	T. A.	14	-0-	14 B	-716792	4 1	10 9	Y	9	10 0		-0-	
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:		3H	RRCID -> 288629	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL	DEPTH 11677	PERF.11898 - 14968		
10	4898 X	1599	-0-	-3299 B	-283685	502 1	960 3	Y	121	127 0		1	
						4 4	133 9						
11	0	1374	-0-	1374 B	-282311	266 1	988 3	Y	105	105 0		1	
						4 4	116 9						
12	0	999	-0-	999 B	-281312	242 1	678 3	Y	62	62 0		1	
						11 4	68 9						
01	0	25	-0-	25 B	-281287	1 1	18 3	Y	5	6 0		-0-	
						6 9							
02	0 X	1289	-0-	1289 B	-279998	164 1	649 3	Y	429	424 0		5	
						4 4	472 9						
03	1612 X	1917	-0-	305 B	-279693	610 1	1135 3	Y	150	153 0		2	
						7 4	165 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	2775	-0-	2775 B	-425186	888 1	1185 3	Y	428	428	0			12
						231 4	471 9							
11	T. A.	2572	-0-	2572 B	-422614	647 1	1248 3	Y	414	413	0			13
						222 4	455 9							
12	0	2332	-0-	2332 B	-420282	575 1	1149 3	Y	384	373	0			24
						186 4	422 9							
01	0	1100	-0-	1100 B	-419182	562 1	1 3	Y	421	431	0			14
						74 4	463 9							
02	1960 X	1049	-0-	-911 B	-419182	525 1	1 3	Y	403	401	0			16
						80 4	443 9							
03	2790 X	1301	-0-	-1489 B	-419182	570 1	137 3	Y	467	465	0			18
						80 4	514 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004														
10	8649 X	4846	-0-	-3803 B	-0-	1140 1	2746 3	Y	604	605	0			17
						296 4	664 9							
11	8905 X	8905	-0-	-0- B	-0-	982 1	6719 3	Y	788	781	0			24
						337 4	867 9							
12	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	893 1	6646 3	Y	554	544	0			34
						288 4	609 9							
01	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	1052 1	5910 3	Y	867	871	0			30
						139 4	954 9							
02	7283 X	7283	-0-	-0- B	-0-	869 1	5468 3	Y	740	741	0			29
						132 4	814 9							
03	9207 X	7379	-0-	-1828 B	-0-	940 1	5740 3	Y	515	524	0			20
						132 4	567 9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
10	25327 X	19146	-0-	-6181 B	-0-	1100 1	15141 3	Y	2624	2638	0			51
						19 4	2886 9							
11	0	19303	-0-	19303 B	19303	1050 1	14904 3	Y	3026	2986	0			91
						20 4	3329 9							
12	0	18048	-0-	18048 B	37351	1096 1	14747 3	Y	1939	1957	0			73
						72 4	2133 9							
01	0	16722	-0-	16722 B	54073	1031 1	13091 3	Y	2349	2202	0			220
						16 4	2584 9							
02	68693 X	14620	-0-	-54073 B	-0-	978 1	11234 3	Y	2170	2307	0			83
						21 4	2387 9							
03	18352 X	16859	-0-	-1493 B	-0-	1006 1	12973 3	Y	2592	2558	0			117
						29 4	2851 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
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							
03	3472 X	3838	-0-	366 B	-380225	625 1	2479 3	Y	587	586	0			23
						88 4	646 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0	6706	-0-	6706 B	-554317	953 1	4484 3	248 4	1021 9	Y	928	929 0		26
11	0	6089	-0-	6089 B	-548228	636 1	4314 3	218 4	921 9	Y	837	837 0		26
12	0	6762	-0-	6762 B	-541466	688 1	4861 3	222 4	991 9	Y	901	872 0		55
01	0	6857	-0-	6857 B	-534609	782 1	4872 3	103 4	1100 9	Y	1000	1021 0		34
02	0 X	5789	-0-	5789 B	-528820	687 1	4006 3	104 4	992 9	Y	902	900 0		36
03	6758 X	5962	-0-	-796 B	-528820	689 1	4242 3	97 4	934 9	Y	849	851 0		34
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
10	0	462	-0-	462 B	-798278	277 1	2 3	72 4	111 9	Y	101	100 0		3
11	0	324	-0-	324 B	-797954	172 1	7 3	59 4	86 9	Y	78	79 0		2
12	0	254	-0-	254 B	-797700	136 1	10 3	44 4	64 9	Y	58	56 0		4
01	0	453	-0-	453 B	-797247	323 1	20 3	43 4	67 9	Y	61	63 0		2
02	0 N	1949	-0-	1949 B	-795298	292 1	1455 3	44 4	158 9	Y	144	140 0		6
03	248 N	254	-0-	6 B	-795292	167 1	11 3	24 4	52 9	Y	47	51 0		2
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
10	465 N	850	-0-	385 B	-1042254	428 1	7 4	415 9		Y	377	387 0		7
11	0	723	-0-	723 B	-1041531	454 1	1 3	7 4	261 9	Y	237	237 0		7
12	0	856	-0-	856 B	-1040675	491 1	6 3	25 4	334 9	Y	304	300 0		11
01	0	963	-0-	963 B	-1039712	505 1	9 3	7 4	442 9	Y	402	375 0		38
02	0 X	909	-0-	909 B	-1038803	560 1	4 3	12 4	333 9	Y	303	329 0		12
03	868 X	909	-0-	41 B	-1038762	487 1	5 3	13 4	404 9	Y	367	362 0		17
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254														
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
03	6045 X	5067	-0-	-978 B	-615275	449 1	4244 3	12 4	362 9	Y	329	325 0		12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2046 X	703	-0-	-1343 B	-323305	601 1	19 3	78 9	Y	71	72 0			1
11	0	1320	-0-	1320 B	-321985	658 1	322 3	332 9	Y	302	298 0			5
12	0	908	-0-	908 B	-321077	576 1	4 3	316 9	Y	287	287 0			5
01	0	1470	-0-	1470 B	-319607	679 1	508 3	277 9	Y	252	249 0			8
02	0 X	527	-0-	527 B	-319080	467 1	5 4		Y	50	55 0	1 1		2
03	1364 X	461	-0-	-903 B	-319080	331 1	2 4	128 9	Y	116	115 0			3
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
10	2945 X	1261	-0-	-1684 B	-119806	730 1	307 3	218 9	Y	198	197 0			3
11	0	2189	-0-	2189 B	-117617	613 1	1378 3	190 9	Y	173	173 0			3
12	0	1681	-0-	1681 B	-115936	543 1	892 3	234 9	Y	213	212 0			4
01	0	2576	-0-	2576 B	-113360	694 1	1808 3	68 9	Y	62	64 0			2
02	0 X	879	-0-	879 B	-112481	633 1	60 3	179 9	Y	163	157 0	3 1		5
03	2263 X	887	-0-	-1376 B	-112481	711 1	1 3	172 9	Y	156	158 0			3
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
10	4433 X	8430	-0-	3997 B	-408716	803 1	6734 3	869 9	Y	790	807 0			5
11	4230 X	2637	-0-	-1593 B	-408716	558 1	1264 3	787 9	Y	715	712 0			8
12	0	1845	-0-	1845 B	-406871	357 1	874 3	601 9	Y	546	546 0			8
01	0	950	-0-	950 B	-405921	209 1	1 3	734 9	Y	667	665 0			10
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405921	6 4			Y	-0-	9 0	1 1		-0-
03	8432 X	4244	-0-	-4188 B	-405921	344 1	3501 3	389 9	Y	354	346 0			8
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
10	0	1528	-0-	1528 B	-1005515	360 1	949 3	180 9	Y	164	153 0			40
11	0	876	-0-	876 B	-1004639	107 1	593 3	156 9	Y	142	132 0			50
12	0	1230	-0-	1230 B	-1003409	83 1	857 3	274 9	Y	249	211 0			88
01	0	909	-0-	909 B	-1002500	16 4	600 3	195 9	Y	177	228 0			37
02	1484 X	1487	-0-	3 B	-1002497	147 1	1070 3	232 9	Y	211	175 0			73
03	1519 X	1180	-0-	-339 B	-1002497	142 1	772 3	189 9	Y	172	214 0			31

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
EASLEY UNIT AC			WELL #:		2H		RRCID -> 293062		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12631 - 20628					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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
10		145390 X	112835	-0-	-32555 B	-0-		885 1	103124 3	84 4	8742 9	Y	7947	7871 0				76
11		219345 X	219345	-0-	-0- B	-0-		2133 1	201326 3	645 4	15241 9	Y	13855	13815 0				116
12		178336 X	178336	-0-	-0- B	-0-		1614 1	163720 3	400 4	12602 9	Y	11456	11463 0				109
01		0	118592	-0-	118592 B	118592		1100 1	107946 3	78 4	9468 9	Y	8607	8630 0				86
02		201405 X	82813	-0-	-118592 B	-0-		728 1	75849 3	62 4	6174 9	Y	5613	5579 0				120
03		145390 X	90853	-0-	-54537 B	-0-		784 1	83268 3	111 4	6690 9	Y	6082	6126 0				76
ALEXANDER 01 AC			WELL #:		01H		RRCID -> 293090		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12973		PERF.12788 - 20818					
10		116219 X	84363	-0-	-31856 B	-0-		2090 1	69549 2	12724 9		Y	11567	11548 0	19 1			-0-
11		112470 X	70287	-0-	-42183 B	-0-		1960 1	57899 2	10428 9		Y	9480	9462 0	18 1			-0-
12		116219 X	61432	-0-	-54787 B	-0-		1709 1	50721 2	9002 9		Y	8184	8150 0	34 1			-0-
01		116219 X	55500	-0-	-60719 B	-0-		4246 1	44042 2	7212 9		Y	6556	6532 0	24 1			-0-
02		89320 X	47005	-0-	-42315 B	-0-		5022 1	33784 3	8199 9		Y	7454	7454 0				-0-
03		84351 X	46714	-0-	-37637 B	-0-		5675 1	32100 3	8939 9		Y	8126	7971 0				786
ALEXANDER 01 AC			WELL #:		02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12995 - 21603					
10		103664 X	87135	-0-	-16529 B	-0-		2218 1	72132 2	12785 9		Y	11623	11603 0	20 1			-0-
11		100320 X	72787	-0-	-27533 B	-0-		2067 1	59942 2	10778 9		Y	9798	9779 0	19 1			-0-
12		103664 X	66560	-0-	-37104 B	-0-		1878 1	54870 2	9812 9		Y	8920	8882 0	38 1			-0-
01		103664 X	63257	-0-	-40407 B	-0-		4695 1	49126 2	9436 9		Y	8578	8552 0	26 1			-0-
02		93632 X	50445	-0-	-43187 B	-0-		5493 1	36953 3	7999 9		Y	7272	7272 0				-0-
03		87141 X	47953	-0-	-39188 B	-0-		6046 1	34198 3	7709 9		Y	7008	6945 0				678
RIDLEY FARMS 01 AC			WELL #:		11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 13153		PERF. N/A					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462															
KENRUBYLIE			WELL #:		A 8H		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
PHILLIPPE GU1		WELL #:		A	5H	RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168		- 18916		
M	0	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	*	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	

STRMISKA GAS UNIT 1					WELL #:		B	3H	RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203		PERF.13130 - 13291	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771						Y	-0-		-0-	

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)					WELL #:		C	5H	RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135		PERF.17256 - 17316	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-	

PHILLIPPE GU1					WELL #:		B	6H	RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	

NELLER GAS UNIT 1					WELL #:		C	1H	RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072		PERF.13672 - 19857	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)					WELL #:		C	1H	RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13726 - 19008	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	

PHILLIPPE GU1					WELL #:		B	4H	RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852		PERF.14424 - 16329	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 5H		RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL		DEPTH 12644		PERF.13040 - 19570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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								
03	8804 X	8709	-0-	-95 B	-0-	762	1 7459	3	Y	228	360	0				24
						237	4 251	9								
KRAUSE GU1				WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL		DEPTH 12437		PERF.13031 - 17281		
10	12276 X	10764	-0-	-1512 B	-0-	619	1 9489	3	Y	596	615	0				115
						656	9									
11	11880 X	9258	-0-	-2622 B	-0-	638	1 8096	3	Y	476	440	0				151
						524	9									
12	0	10007	-0-	10007 B	10007	681	1 8770	3	Y	505	555	0				101
						556	9									
01	0	8544	-0-	8544 B	18551	644	1 7382	3	Y	471	497	0				75
						518	9									
02	28966 X	10415	-0-	-18551 B	-0-	697	1 9098	3	Y	564	577	0				62
						620	9									
03	11373 X	11373	-0-	-0- B	-0-	776	1 9931	3	Y	605	602	0				65
						666	9									
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.16281 - 22497		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7				WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL		DEPTH 12993		PERF.13359 - 22095		
10	5642 X	27	-0-	-5615 B	-0-	1	1 25	3	Y	-0-	4	0				1
						1	4									
11	5460 X	45	-0-	-5415 B	-0-	3	1 35	3	Y	5	4	0				2
						1	4 6	9								
12	0	22	-0-	22 B	22	1	1 11	3	Y	9	9	0				2
						10	9									
01	0	-0-	-0-	-0- B	22				Y	-0-	2	0				-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56 B	-0-				Y	-0-						-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-						-0-
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5				WELL #: B 5H		RRCID -> 287124		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL		DEPTH 13491		PERF.13841 - 19842		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	97 1	2848 3	Y	435	436	0		84	
						115 4	479 9							
11	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	120 1	2993 3	Y	466	402	0		148	
						100 4	513 9							
12	0	3893	-0-	3893 B	3893	131 1	3074 3	Y	510	556	0		102	
						127 4	561 9							
01	0	3497	-0-	3497 B	7390	84 1	2809 3	Y	461	489	0		74	
						97 4	507 9							
02	10830 X	3440	-0-	-7390 B	-0-	84 1	2731 3	Y	493	513	0		54	
						83 4	542 9							
03	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	111 1	3434 3	Y	610	599	0		65	
						113 4	671 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
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								
03	12958 X	10388	-0-	-2570 B	-0-	730 1	9327 3	Y	301	309	0		32	
						331 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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						
03	18523 X	18523	-0-	-0-	B	-0-	723 1	15040 3	Y	2025	1844	0		217
							532 4	2228 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
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							
03	22444 X	18514	-0-	-3930	B	-0-	1308 1	16705 3	Y	455	452	0		49
							501 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
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-
03	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														
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						
03	12338 X	9226	-0-	-3112	B	-0-	348 1	7896 3	Y	789	784	0		84
							114 4	868 9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)											86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT.// 703462									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1											WELL #: B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8											WELL #: B 8H		RRCID -> 289646		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC											781915									
LANGHOFF UNIT B											WELL #: 701		RRCID -> 286534		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12962 - 18795	
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	16570 X	6084	-0-	-10486	B	-0-	507	1	4664	3	N	830	1110	1		192				
							913	9												
03	14477 X	6039	-0-	-8438	B	-0-	965	1	4039	3	N	941	890	1		243				
							1035	9												
SUGARKANE (CRETACEOUS)											86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC											256687									
GRANT											WELL #: 1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 6102 - 7084	
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	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	
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	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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5487 X	1874	-0-	-3613	-0-	1681	3	8	4	N	168	168	1	-0-
11	5640 X	2748	-0-	-2892	-0-	185	9	3	4	N	85	85	1	-0-
12	5921 X	2027	-0-	-3894	-0-	2651	3	7	4	N	146	146	1	-0-
01	5921 X	2280	-0-	-3641	-0-	94	9	4	4	N	79	79	1	-0-
02	5348 X	1490	-0-	-3858	-0-	1859	3	3	4	N	50	50	1	-0-
03	2852 X	61	-0-	-2791	-0-	161	9	3	4	N	47	47	1	-0-
						2189	3							
						87	9							
						1432	3							
						55	9							
						6	3							
						52	9							
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
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
03	7192 X	6513	-0-	-679	-0-	105	1	6408	3	N	-0-			40
MC CARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
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
03	3193 X	1443	-0-	-1750	-0-	1443	3			N	-0-			153
MC CARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
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
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			208
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
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
03	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	201	1	12250	3	N	-0-			157
ROCC OPERATING, LLC														
T BIRD UNIT														
100573														
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
10	651 X	581	-0-	-70	-0-	568	3	13	9	Y	12	13	1	3
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	609	3	74	9	Y	67	53	1	17
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	551	3	140	9	Y	127	83	1	61
01	589 X	407	-0-	-182	-0-	256	3	151	9	Y	137	141	1	57
*02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	507	3	121	9	Y	110	132	1	35
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	732	3	145	9	Y	132	139	1	28

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.//		100573												
T BIRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271336	COMPL.	DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.13933 - 19705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4198	3	177	9	Y	161	146	1			40
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4436	3	153	9	Y	139	145	1			34
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3476	3	2	4	Y	128	101	1			61
						141	9									
01	4371 X	2936	-0-	-1435	-0-	2783	3	2	4	Y	137	141	1			57
						151	9									
*02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3716	3	121	9	Y	110	132	1			35
03	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4201	3	140	9	Y	127	135	1			27
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL.	DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13841	PERF.14014 - 17216				
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	3975	-0-	3975	22036	3866	3	109	9	Y	99	119	1			31
*03	26064 X	4028	-0-	-22036	-0-	3897	3	131	9	Y	119	125	1			25
T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL.	DATE 07/31/2013	TOTAL	DEPTH	13840	PERF.13928 - 19611				
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	4604	-0-	4604	4604	4483	3	121	9	Y	110	132	1			35
*03	10641 X	6037	-0-	-4604	-0-	5892	3	145	9	Y	132	139	1			28
T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL.	DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13829	PERF.14033 - 17195				
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	1189	-0-	1189	1189	1165	3	24	9	Y	22	26	1			7
*03	2555 X	1366	-0-	-1189	-0-	1336	3	30	9	Y	27	28	1			6
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL.	DATE 01/12/2014	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.14105 - 19195				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-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-	-0-				Y	73	66	1			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	99	1			28
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	67	1			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	94	72	1			53
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL.	DATE 10/13/2013	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.14236 - 19021				
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	3558	-0-	3558	3558	3304	3	254	9	Y	231	223	1			103
*03	8980 X	5422	-0-	-3558	-0-	5077	3	345	9	Y	314	241	1			176

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
ROCC OPERATING, LLC																
KOZIELSKI UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3	198	9	Y	180	191	1		38
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	3	131	9	Y	119	99	1		58
12	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	-0-	1324	3	54	9	Y	49	72	1		35
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	-0-	1323	3	55	9	Y	50	66	1		19
*02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1223	1171	3	52	9	Y	47	45	1		21
*03	2655 N	1432	-0-	-1223	-0-	-0-	1364	3	68	9	Y	62	48	1		35

KOZIELSKI UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927																
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	21	3	40	9	Y	36	35	1		8
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	18	3	18	9	Y	16	16	1		8
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	49	22	1		35
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	50	66	1		19
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1		21
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62	48	1		35

MCCLANAHAN																
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153																
10	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	-0-	9440	3	22	4	Y	207	179	1		88
							228	9								
11	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	-0-	11112	3	194	9	Y	176	214	1		50
12	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	-0-	8528	3	173	4	Y	148	145	1		53
							163	9								
01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	-0-	8536	3	16	4	Y	126	113	1		66
							139	9								
*02	DLQ G-10	6051	-0-	6051	6051	6051	5962	3	2	4	Y	79	87	1		58
							87	9								
*03	12761 X	6710	-0-	-6051	-0-	-0-	6302	3	334	4	Y	67	98	1		27
							74	9								

MCCLANAHAN																
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500																
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	-0-	8526	3	20	4	Y	166	142	1		68
							183	9								
11	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	-0-	6049	3	106	9	Y	96	136	1		28
12	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	-0-	3275	3	66	4	Y	70	69	1		29
							77	9								
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	-0-	5535	3	10	4	Y	101	78	1		52
							111	9								
*02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2783	2732	3	1	4	Y	45	66	1		31
							50	9								
*03	11239 X	8456	-0-	-2783	-0-	-0-	7951	3	420	4	Y	77	76	1		32
							85	9								

MCCLANAHAN																
WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428																
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	3	10	4	Y	102	92	1		45
							112	9								
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	3	78	9	Y	71	92	1		24
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	2991	3	61	4	Y	66	62	1		28
							73	9								
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	-0-	6324	3	12	4	Y	137	93	1		72
							151	9								
*02	DLQ G-10	7158	-0-	7158	7158	7158	7060	3	2	4	Y	87	95	1		64
							96	9								
*03	12208 X	5050	-0-	-7158	-0-	-0-	4735	3	251	4	Y	58	100	1		22
							64	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC BUCHHORN				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573 WELL #:	1H	RRCID -> 272594	COMPL.	DATE 01/16/2015	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.13965 - 19723	CNTY: LIVE OAK				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6720	3	16	4	Y	130	97	1			61
							143	9									
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
							120	9									
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6479	3	12	4	Y	102	101	1			75
							112	9									
*02	DLQ G-10		5381	-0-	5381	5381	5285	3	2	4	Y	85	102	1			58
							94	9									
*03	10942	X	5561	-0-	-5381	-0-	5205	3	276	4	Y	73	62	1			69
							80	9									

MCCLANAHAN				WELL #:	5H	RRCID -> 272991	COMPL.	DATE 07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.13927 - 18098					
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		968	-0-	968	968	936	3	32	9	Y	29	17	1			18
*03	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	25	37	1			6

MCCLANAHAN				WELL #:	1H	RRCID -> 273046	COMPL.	DATE 07/30/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.13706 - 18447					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	73	1			43
											Y	108	86	1			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	116	1			136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	273	1			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	139	1			85
*02	DLQ	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	270	1			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y						

BUCHHORN				WELL #:	3H	RRCID -> 274670	COMPL.	DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.14132 - 17241					
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	80	137	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99					137

BUCHHORN				WELL #:	2H	RRCID -> 276115	COMPL.	DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13929	PERF.14014 - 19566					
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T BIRD UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277790	COMPL.	DATE 03/13/2015	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.14122 - 20154					
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					82

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC T BIRD UNIT				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #: 7H				RRCID -> 277791				COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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	2947	-0-	2947	2947	2878	3	69	9	Y	63	87	1			41			
*03	5760 X	2813	-0-	-2947	-0-	2788	3	25	9	Y	23					64			
BUCHHORN				WELL #: 4H				RRCID -> 287670				COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199			
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	5522	-0-	-3270	-0-	59	1	5145	3	N	288	338	1			159			
						1	4	317	9										
03	9951 X	7166	-0-	-2785	-0-	131	1	6180	3	N	431	448	1			142			
						381	4	474	9										
BUCHHORN				WELL #: 5H				RRCID -> 287671				COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140			
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	6403	-0-	-2669	-0-	71	1	5939	3	N	355	545	1			140			
						2	4	391	9										
03	9021 X	6884	-0-	-2137	-0-	131	1	5957	3	N	377	373	1			144			
						381	4	415	9										
BUCHHORN				WELL #: 6H				RRCID -> 287672				COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949			
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	12734	-0-	-2022	-0-	138	1	11991	3	N	547	523	1			383			
						3	4	602	9										
03	15469 X	12504	-0-	-2965	-0-	234	1	11016	3	N	521	615	1			289			
						681	4	573	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE			(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				97
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
03	0 X	-0-	-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-	-0-	88	3		N	-0-				245
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-				245
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-				245
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-	2	1		N	-0-				245
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				245
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				245
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-				245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				245
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				245
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-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															
ESKEW EAST WELL #: 1										RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 3										RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
03	0 X	-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					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1										RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912					
*06	6270 X	6021	-0-	-249	-0-	-0-	1071	1	4319	3	N	574	518	1	141
							631	9							
*07	6293 X	4839	-0-	-1454	-0-	-0-	1018	1	3360	3	N	419	472	1	88
							461	9							
*08	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	-0-	1020	1	4338	3	N	511	522	1	77
							562	9							
*09	6030 X	5485	-0-	-545	-0-	-0-	1034	1	3901	3	N	500	500	1	77
							550	9							
*10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	4709	3	N	644	555	1	166
							708	9							
*11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	6035	3	N	332	345	1	153
							365	9							
*12	5921 X	4921	-0-	-1000	-0-	-0-	905	1	3584	3	N	393	496	1	50
							432	9							
01	6448 X	1	-0-	-6447	-0-	-0-	1	3			N	-0-			50
02	6468 X	837	-0-	-5631	-0-	-0-	836	1	1	9	N	1			51
03	7161 X	5301	-0-	-1860	-0-	-0-	996	1	3895	3	N	373	357	1	67
							410	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES		O & G CO		LP//CONT.//	109333													
SCHENDEL UNIT A				WELL #:	G 1	RRCID -> 259783		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL	DEPTH 12738	PERF.13100	- 17442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	18	1			105
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID -> 259784	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12674	- 17080
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
03	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
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-
03	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
*04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	34	1	1908 3 N	403	353	1	272
						145	5	443 9				
*05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	1940	3	15 5 N	367	371	1	268
						404	9					
*06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2	1	1875 3 N	342	356	1	254
						376	9					
*07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2073	3	400 9 N	364	340	1	278
*08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	745	3	174 9 N	158			436
*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	65	1	3214 3 N	594	740	1	290
						653	9					
*10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	1692 3 N	326	356	1	260
						359	9					
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	229	1	1909 3 N	340	339	1	261
						374	9					
*12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	281	1	921 3 N	290	367	1	184
						319	9					
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	267	1	600 3 N	46			230
						51	9					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	267	1	2722 3 N	687	719	1	198
						756	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
YANTA CATTLE CO. A-288																
WELL #: 2																
RRCID -> 259789																
COMPL. DATE 11/02/2010																
TOTAL DEPTH 13361																
PERF.13694 - 16992																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	1	8	9	N	7					178
*05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	1			N	-0-					178
*06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	1			N	-0-					178
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	1			N	-0-					178
*08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	1			N	-0-					178
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1761	1	147	9	N	134	190	1			122
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1784	1	37	9	N	34					156
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1661	1	10	9	N	9					165
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	1	20	9	N	18					183
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	1	26	9	N	24					207
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-					207
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					207
SPEAR REYNOLDS UNIT A																
WELL #: G 1																
RRCID -> 260033																
COMPL. DATE 11/20/2010																
TOTAL DEPTH 12739																
PERF.13865 - 18018																
*04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	586	1	932	3	N	810	916	1			217
						71	5	891	9							
*05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	532	1	150	3	N	452	322	1			347
						1	5	497	9							
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	438	1	9	9	N	8	177	1			178
*07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	438	1	173	3	N	494	348	1			324
						543	9									
*08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	486	1	640	3	N	471	525	1			270
						518	9									
*09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	503	1	349	3	N	397	341	1			326
						437	9									
*10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1			143
						399	9									
*11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	265	1	303	9	N	275	159	1			259
*12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	317	1	283	9	N	257	361	1			155
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	9	N	224	179	1			200
*02	611 X	611	-0-	-0-	-0-	312	1	299	9	N	272	179	1			293
*03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	441	1	306	9	N	278	356	1			215
TAYLOR FARMS, INC.																
WELL #: 1																
RRCID -> 260245																
COMPL. DATE 09/09/2010																
TOTAL DEPTH 12050																
PERF.12530 - 16880																
*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									
03	28520 X	23779	-0-	-4741	-0-	683	1	18833	3	N	3875	3615	1			420
						4263	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
M O	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
*04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-				64
*05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-	2	0		62
*06	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-				62
*07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-				62
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-				62
*09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	353	1	1877	3	N	660	554	1		168
						726	9								
*10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1553	1	852	3	N	640	717	1		91
						704	9								
*11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	557	1	138	3	N	212				303
						233	9								
*12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	1389	1	420	3	N	642	746	1		199
						706	9								
*01	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
*03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	1492	1	183	3	N	459	353	1		189
						505	9								
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1551	3	118	5	N	335	338	1		361
						369	9								
*05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2033	3	15	5	N	446	490	1		317
						491	9								
*06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1355	3	278	9	N	253	354	1		216
*07	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	1631	3	339	9	N	308	312	1		212
*08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2285	3	458	9	N	416	346	1		282
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1704	3	525	9	N	477	371	1		388
*10	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1252	3	370	9	N	336	147	1		577
*11	2460 N	1349	-0-	-1111	-0-	919	3	430	9	N	391	556	1		412
*12	2294 N	472	-0-	-1822	-0-	74	3	398	9	N	362	322	1		452
*01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	178	354	1		276
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1473	3	372	9	N	338	307	1		307
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1607	3	382	9	N	347	374	1		280
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
*04	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	1014	1	7501	3	N	1025	1042	1		204
						571	5	1128	9						
*05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	999	1	7756	3	N	983	871	1		316
						59	5	1081	9						
*06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1081	1	7254	3	N	881	1075	1		122
						969	9								
*07	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	1360	1	7404	3	N	919	833	1		208
						1011	9								
*08	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	1526	1	6975	3	N	879	900	1		187
						967	9								
*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
03	5487 X	1560	-0-	-3927	-0-	1560	1			N	-0-				103

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 925

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL 2														
WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*04	65760 X	30532	-0-	-35228	-0-		213 1	20412 3	N	7658	7657	0		131
							1483 5	8424 9						
*05	55087 X	24428	-0-	-30659	-0-		205 1	18462 3	N	5114	5087	0		158
							136 5	5625 9						
*06	34500 X	18945	-0-	-15555	-0-		199 1	14390 3	N	3960	3964	0		154
							4356 9							
*07	35650 X	13659	-0-	-21991	-0-		240 1	10127 3	N	2993	2994	0		153
							3292 9							
*08	35650 X	11206	-0-	-24444	-0-		169 1	8367 3	N	2427	2375	0		205
							2670 9							
*09	30540 X	11775	-0-	-18765	-0-		143 1	9145 3	N	2261	2260	0	163 1	43
							2487 9							
*10	24428 X	10455	-0-	-13973	-0-		141 1	7833 3	N	2255	2255	0		43
							2481 9							
*11	18960 X	9128	-0-	-9832	-0-		277 1	6732 3	N	1926	1667	0	180 1	122
							2119 9							
*12	13671 X	8488	-0-	-5183	-0-		293 1	6502 3	N	1539	323	0	1063 1	275
							1693 9							
*01	12183 X	8042	-0-	-4141	-0-		326 1	6040 3	N	1524	1648	1		151
							1676 9							
*02	11004 X	6504	-0-	-4500	-0-		251 1	4854 3	N	1272	165	0	1225 1	33
							1399 9							
03	10447 X	6244	-0-	-4203	-0-		313 1	4608 3	N	1203	1203	0		33
							1323 9							
YANTA CENTRAL 1														
WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
*04	2190 X	2170	-0-	-20	-0-		150 1	1180 3	N	682	499	1		365
							90 5	750 9						
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		231 1	1385 3	N	718	728	1		355
							11 5	790 9						
*06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		245 1	1016 3	N	596	690	1		261
							656 9							
*07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-		353 1	877 3	N	557	541	1		277
							613 9							
*08	2418 N	1719	-0-	-699	-0-		481 1	633 3	N	550	545	1		282
							605 9							
*09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-		472 1	486 3	N	494	519	1		257
							543 9							
*10	1829 N	1361	-0-	-468	-0-		478 1	341 3	N	493	540	1		210
							542 9							
*11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-		344 1	393 3	N	286	190	1		306
							315 9							
*12	1550 N	272	-0-	-1278	-0-		228 1	44 9	N	40	180	1		166
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		251 1	742 3	N	600	534	1		232
							660 9							
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		306 1	391 3	N	412	381	1		263
							453 9							
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		259 1	378 3	N	390	376	1		277
							429 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	2800 N	25153	-0-	22353	22353	6	1	24838	3	N	281	315	1	84
						309	9							
03	3100 N	102353	-0-	99253	121606	187	1	91144	3	N	10020	8469	0	181
						11022	9							
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
*06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4080	3	N	614	314	1	443
						675	9							
*07	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	233	1	2780	3	N	483	706	1	220
						531	9							
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	308	1	2394	3	N	465	497	1	188
						512	9							
*09	4230 X	2966	-0-	-1264	-0-	312	1	2191	3	N	421	341	1	268
						463	9							
*10	4371 X	3046	-0-	-1325	-0-	313	1	2234	3	N	454	519	1	203
						499	9							
*11	4230 X	2462	-0-	-1768	-0-	257	1	1817	3	N	353	360	1	196
						388	9							
*12	3534 X	719	-0-	-2815	-0-	110	1	489	3	N	109			305
						120	9							
*01	3224 X	2440	-0-	-784	-0-	84	1	1918	3	N	398	519	1	184
						438	9							
02	2772 X	1476	-0-	-1296	-0-	98	1	1079	3	N	272	182	1	274
						299	9							
03	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	196	1	1829	3	N	338	374	1	238
						372	9							
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
*04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	101	1	4450	3	N	917	919	0	88
						335	5	1009	9					
*05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	109	1	4907	3	N	960	961	0	87
						37	5	1056	9					
*06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	94	1	4643	3	N	850	851	0	86
						935	9							
07	4588 X	4306	-0-	-282	-0-	56	1	3535	3	N	650	647	0	89
						715	9							
*08	4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	12	1	2668	3	N	556	541	0	104
						612	9							
*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	216
						502	9							
*12	4309 X	2611	-0-	-1698	-0-	171	1	1864	3	N	524	33	0	156
						576	9							
*01	4433 X	3743	-0-	-690	-0-	216	1	2761	3	N	696	218	0	80
						766	9							
*02	4004 X	3003	-0-	-1001	-0-	177	1	2188	3	N	580	576	0	84
						638	9							
03	4433 X	3412	-0-	-1021	-0-	225	1	2451	3	N	669	664	0	89
						736	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	3	N	529	522	1	221
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	582	9	2609	3	N	519	510	1	230
*08	3007 X	1497	-0-	-1510	-0-	186	1	1107	3	N	181	186	1	225
09	2910 X	186	-0-	-2724	-0-	571	9							225
*10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	191	1	3732	3	N	-0-	537	1	386
*11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	224	1	2466	3	N	698	374	1	593
*12	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	768	9	2214	3	N	581	903	1	158
*01	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	200	1	2142	3	N	468	516	1	197
02	2716 X	2235	-0-	-481	-0-	639	9							265
03	3007 X	1322	-0-	-1685	-0-	203	1	786	3	N	424	356	1	174
						515	9							
						112	1							
						611	9							
						131	1							
						466	9							
						227	1							
						309	9							
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
*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
*03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1508	3	287	9	N	261	171	1	294
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
*04	44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	318	1	33415	3	N	7941	7939	0	118
*05	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	2500	5	8735	9					
*06	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	310	1	33482	3	N	8186	6069	0	421
*07	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	251	5	9005	9					
*08	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	406	1	29763	3	N	5981	6073	1	329
*09	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	6579	9							
*10	52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	415	1	26713	3	N	5390	5596	1	123
*11	52961 X	52961	-0-	-0-	-0-	5929	9							
*12	44212 X	44212	-0-	-0-	-0-	401	1	29549	3	N	5874	5248	0	108
*01	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	6461	9					641	1	
*02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	236	1	14968	3	N	3108	3094	0	122
*03	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	3419	9							
						281	1	45172	3	N	6267	6175	0	214
						6894	9							
						415	1	46124	3	N	5838	5840	0	23
						6422	9							
						356	1	38317	3	N	5035	5035	0	23
						5539	9							
						328	1	25705	3	N	3525	3525	0	23
						3878	9							
						298	1	19817	3	N	2740	2689	0	74
						3014	9							
						311	1	24998	3	N	3641	3523	0	33
						4005	9							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 928

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	177 1	2834 3	N	211	157 1				267
*07	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	232 9	2760 3	N	230	173 1				324
*08	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	186 1	3166 3	N	221	167 1				378
*09	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	253 9	2729 3	N	170	340 1				208
*10	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	93 1	3007 3	N	244	182 1				270
*11	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	243 9	2573 3	N	231					501
*12	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	150 1	2493 3	N	194	518 1				177
*01	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	187 9	2975 3	N	246	185 1				238
02	3080 X	2870	-0-	-210	-0-	134 1	2612 3	N	230					468
03	3410 X	3147	-0-	-263	-0-	268 9	2887 3	N	234	187 1				515
						238 1								
						254 9								
						192 1								
						213 9								
						14 1								
						271 9								
						5 1								
						253 9								
						3 1								
						257 9								

MOY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*04	3000 N	6099	-0-	3099	5787	3 1	4718 3	N	931	928 0				105
*05	3100 N	6253	-0-	3153	8940	354 5	1024 9	N	982	984 0				103
*06	12827 X	3887	-0-	-8940	-0-	50 1	5085 3	N	677	678 0				102
*07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	38 5	1080 9	N	655	655 0				102
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	24 1	3118 3	N	515	517 0				100
*09	1050 X	491	-0-	-559	-0-	745 9	415 3	N	20	21 0				99
*10	1085 X	700	-0-	-385	-0-	54 1	418 3	N	14	16 0				97
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	22 9	2263 3	N	478	478 0				97
*12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	267 1	2269 3	N	537	537 0				97
*01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	15 9	1593 3	N	313	314 0				96
*02	980 X	324	-0-	-656	-0-	53 1	179 3	N	17	15 0				98
*03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	526 9	1824 3	N	436	437 0				97
						125 1								
						591 9								
						126 1								
						344 9								
						19 9								
						58 1								
						480 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 265472		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13792 - 18078			
WILLEKE UNIT A				WELL #: 1											
M O	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
*04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1686 3		128 5	N		325	328 1			280
						358 9									
*05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2611 3		20 5	N		514	362 1			432
						565 9									
*06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1400 3		329 9	N		299	365 1			366
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	2707 3		661 9	N		601	708 1			259
*08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2526 3		568 9	N		516	533 1			242
*09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1793 3		417 9	N		379	371 1			250
*10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1854 3		345 9	N		314	331 1			233
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	11 1		2560 3	N		598	541 1			290
						658 9									
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6 1		2663 3	N		517	538 1			269
						569 9									
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	8 1		2528 3	N		477	363 1			383
						525 9									
*02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	21 1		2270 3	N		425	560 1			248
						468 9									
*03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2351 3		484 9	N		440	535 1			153

COLVIN UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 266263		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12276 - 18157			
*06	3240 X	1718	-0-	-1522	-0-	382 1		917 3	N		381	475 1			274
						419 9									
*07	3348 X	1701	-0-	-1647	-0-	201 1		1083 3	N		379	336 1			317
						417 9									
*08	2728 X	2296	-0-	-432	-0-	142 1		1743 3	N		374	315 1			376
						411 9									
*09	1920 X	916	-0-	-1004	-0-	251 1		493 3	N		156	183 1			349
						172 9									
10	1984 X	84	-0-	-1900	-0-	83 1		1 9	N		1	159 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	367 1			270
						491 9									
*01	2294 X	1738	-0-	-556	-0-	128 1		1497 3	N		103	183 1			190
						113 9									
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	265 1		774 3	N		-0-				190
03	2232 X	97	-0-	-2135	-0-	97 1			N		-0-				190

F. MALEK UNIT U				WELL #: 1		RRCID -> 266265		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12296		PERF.13453 - 18783			
*06	3120 X	694	-0-	-2426	-0-	210 1		438 3	N		42	179 1			124
						46 9									
*07	3751 X	3061	-0-	-690	-0-	58 1		2496 3	N		461	500 1			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	159 1			298
						409 9									
*10	3069 X	1335	-0-	-1734	-0-	1092 3		243 9	N		221	345 1			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	179 1			176
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3024 3		623 9	N		566	709 1			33
02	2716 X	405	-0-	-2311	-0-	8 1		214 3	N		166	146 1			53
						183 9									
*03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1451 3		290 9	N		264	186 1			131

WOLFF UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 266266		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13198 - 16709			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
M	ALLOW	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
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
03	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															
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
03	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															
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
03	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															
*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-	-3276	-0-					N	-0-			96
03	3627	X		-0-	-3627	-0-					N	-0-			96
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PAGE: 931

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333											
KAREN KENNEDY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266284		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13200	- 17996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*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									
03	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	261	1	3160	3	N	3				129	
						3	9									
COLVIN UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266285		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL	DEPTH	12255	PERF.12555	- 17221		
*06	1260 N	659	-0-	-601	-0-	2	1	79	3	Y	525	531	0	43	1	8
						578	9									
*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	454	1	148
						1266	9									
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									
03	1612 X	619	-0-	-993	-0-	3	1	77	3	Y	490	735	1			129
						539	9									
BEARDSLEY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266286		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL	DEPTH	12377	PERF.12342	- 18384		
*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-	114	1			N	-0-					236
*01	5084 X	4737	-0-	-347	-0-	481	1	4142	3	N	437	332	1			341
						98	1									
02	3892 X	1921	-0-	-1971	-0-	96	1	1727	3	N	87	191	1			237
						4	1									
03	3255 X	1377	-0-	-1878	-0-	51	1	1322	3	N	46					283
						51	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*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								
*03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	172 1	4926 3	N	317	183 1				332
						349 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E														
WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
*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								
03	2542 X	1164	-0-	-1378	-0-	380 1	751 3	N	30					153
						33 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333 F. MALEK UNIT Y															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1															RRCID -> 266478					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
*07	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-			73 1 1973 9			8061 3	N	1794			1573 1				435									
*08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-			128 1 2609 9			10976 3	N	2372			2296 1				511									
*09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-			342 1 1195 9			4972 3	N	1086			1260 1				337									
*10	6572 X	4866	-0-	-1706	-0-			358 1 916 9			3592 3	N	833			872 1				298									
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-							N	1							299									
*12	6572 X	448	-0-	-6124	-0-			73 1 124 9			251 3	N	113							412									
*01	6572 X	1925	-0-	-4647	-0-			559 1 524 9			842 3	N	476			189 1				699									
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-							N	4			185 1				518									
03	4867 X	1202	-0-	-3665	-0-			282 1 329 9			591 3	N	299			358 1				459									

WERNLI UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266480	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12820	- 17872
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
*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	31689	X	31689	-0-	-0-	-0-	326	1	22698	3	N	7877	1521	0	6283	1	381								
							8665	9																	
02	57531	X	57531	-0-	-0-	-0-	478	1	49761	3	N	6629	6774	1		236									
							7292	9																	
*03	75830	X	75830	-0-	-0-	-0-	234	1	61457	3	N	12854	11860	0	1057	1	173								
							14139	9																	

BETTY KENNEDY UNIT A					WELL #:	1MW	RRCID -> 266485	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 12609	PERF. N/A
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																					
PULLIN UNIT B WELL #: 1												RRCID -> 266490				COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12976 - 18047	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59			
WILLEKE UNIT A												WELL #: 2		RRCID -> 266823		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13665 - 19039	
*04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	263	1	1498	3	N	78	185	1				210			
							114	5	86	9											
*05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	531	1	434	3	N	57	39	0				228			
							3	5	63	9											
*06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	290	1	2	9	N	2						230			
*07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	413	1	12	9	N	11	2	0				239			
*08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	217	1	44	9	N	40	20	0				259			
*09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	217	1	25	3	N	54	183	1				130			
							59	9													
*10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	272	1	65	9	N	59						189			
*11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	270	1	63	9	N	57						246			
*12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	260	1	77	9	N	70						316			
*01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	282	1	51	9	N	46	179	1				183			
*02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	276	1	75	9	N	68						251			
*03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-						251			
SCHENDEL UNIT A 189												WELL #: 2		RRCID -> 266838		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13750 - 18327	
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-						-0-			
							2	5													
*05	3100	N	6623	-0-	3523	3523	247	1	4931	3	N	1280	1280	0				-0-			
							37	5	1408	9											
*06	3000	N	5467	-0-	2467	5990	64	1	4092	3	N	1192	1192	0				-0-			
							1311	9													
*07	3100	N	15415	-0-	12315	18305	204	1	11932	3	N	2981	2981	0				-0-			
							3279	9													
*08	21406	X	3101	-0-	-18305	-0-	42	1	2180	3	N	799	799	0				-0-			
							879	9													
*09	2220	X	41	-0-	-2179	-0-	1	3	40	9	N	36	36	0				-0-			
*10	2294	X	31	-0-	-2263	-0-	1	3	30	9	N	27	27	0				-0-			
*11	2220	X	454	-0-	-1766	-0-	11	3	443	9	N	403	403	0				-0-			
*12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	200	1	1613	3	N	543	543	0				-0-			
							597	9													
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	428	1	3425	3	N	621	621	0				-0-			
							683	9													
*02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-						-0-			
03	2294	X	28	-0-	-2266	-0-	5	1	23	3	N	-0-						-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
SPINN UNIT A																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 266841																			
COMPL. DATE 03/25/2014																			
TOTAL DEPTH 13256																			
PERF.13190 - 18426																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	5580 X	3991	-0-	-1589	-0-		2	1	3952	3	N		34	261	1			53	
							37	9											
*07	5766 X	4231	-0-	-1535	-0-		4131	3	100	9	N		91					144	
*08	4464 X	4027	-0-	-437	-0-		3938	3	89	9	N		81					225	
*09	4320 X	4050	-0-	-270	-0-		3958	3	92	9	N		84	182	1			127	
*10	4464 X	3023	-0-	-1441	-0-		2943	3	80	9	N		73					200	
*11	4080 X	2272	-0-	-1808	-0-		5	1	2170	3	N		88					288	
							97	9											
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						N		-0-					288	
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-						N		-0-					288	
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						N		-0-					288	
*03	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-		22	1	7461	3	N		538	538	1			288	
							592	9											
BETTY KENNEDY UNIT A																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 267401																			
COMPL. DATE 03/30/2014																			
TOTAL DEPTH 12553																			
PERF.12914 - 17468																			
*06	4500 X	2779	-0-	-1721	-0-		293	1	2138	3	N		316	315	1			365	
							348	9											
*07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		484	1	4084	3	N		491	531	1			325	
							540	9											
*08	4650 X	3690	-0-	-960	-0-		405	1	2863	3	N		384	341	1			368	
							422	9											
*09	4470 X	4235	-0-	-235	-0-		377	1	3346	3	N		465	526	1			307	
							512	9											
*10	5115 X	4165	-0-	-950	-0-		383	1	3309	3	N		430	325	1			412	
							473	9											
*11	4950 X	3239	-0-	-1711	-0-		401	1	2457	3	N		346	348	1			410	
							381	9											
*12	5115 X	2088	-0-	-3027	-0-		375	1	1484	3	N		208	543	1			75	
							229	9											
*01	4371 X	2175	-0-	-2196	-0-		445	1	1470	3	N		236	184	1			127	
							260	9											
02	3948 X	1282	-0-	-2666	-0-		376	1	773	3	N		121	185	1			63	
							133	9											
03	4154 X	300	-0-	-3854	-0-		298	1	2	9	N		2					65	
WILLEKE UNIT B																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 268699																			
COMPL. DATE 10/26/2021																			
TOTAL DEPTH 13477																			
PERF.13738 - 19080																			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
PLOMERO RANCH																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 268755																			
COMPL. DATE 04/18/2013																			
TOTAL DEPTH 12297																			
PERF.12344 - 18482																			
10	0	113	-0-	113	113		113	1			N		-0-					216	
11	0	-0-	-0-	-0-	113		113				N		-0-					216	
12	0	111	-0-	111	224		110	1	1	9	N		1	151	1			66	
01	0	6	-0-	6	230		6	1			N		-0-					66	
02	230 N	-0-	-0-	-230	-0-						N		-0-					66	
03	124 N	29	-0-	-95	-0-		29	1			N		-0-					66	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772													
M	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
*06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	15 1	1645 3	159	N	159	172 1	103	
						175 9							
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3072 3	361 9	328	N	328	351 1	80	
*08	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	2807 3	349 9	317	N	317	159 1	238	
*09	3150 X	792	-0-	-2358	-0-	741 3	51 9	46	N	46	153 1	131	
*10	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	2498 3	303 9	275	N	275	184 1	222	
*11	3330 X	841	-0-	-2489	-0-	736 3	105 9	95	N	95		317	
*12	3441 X	898	-0-	-2543	-0-	793 3	105 9	95	N	95	368 1	44	
*01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3754 3	417 9	379	N	379	370 1	53	
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	9 1	3130 3	291	N	291	185 1	159	
						320 9							
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2679 3	391 9	355	N	355	369 1	145	
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158													
*06	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	162 1	812 3	158	N	158	180 1	181	
						174 9							
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	276 1	1315 3	250	N	250	168 1	263	
						275 9							
*08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	293 1	1026 3	214	N	214	340 1	137	
						235 9							
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	481 1	805 3	219	N	219	174 1	182	
						241 9							
*10	1860 N	991	-0-	-869	-0-	380 1	356 3	232	N	232	159 1	255	
						255 9							
*11	1500 N	919	-0-	-581	-0-	260 1	422 3	215	N	215		470	
						237 9							
*12	1581 N	1133	-0-	-448	-0-	137 1	827 3	154	N	154	359 1	265	
						169 9							
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	119 1	1378 3	288	N	288	358 1	195	
						317 9							
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	267 1	1521 3	287	N	287	348 1	134	
						316 9							
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	290 1	884 3	290	N	290	187 1	237	
						319 9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516													
*06	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	234 1	16511 3	2090	N	2090	2168 1	85	
						2299 9							
*07	11749 X	9898	-0-	-1851	-0-	229 1	8467 3	1093	N	1093	893 1	285	
						1202 9							
*08	11749 X	6220	-0-	-5529	-0-	252 1	5311 3	597	N	597	552 1	330	
						657 9							
*09	11370 X	4537	-0-	-6833	-0-	253 1	3801 3	439	N	439	531 1	238	
						483 9							
*10	11749 X	4038	-0-	-7711	-0-	253 1	3359 3	387	N	387	179 1	446	
						426 9							
*11	11370 X	4176	-0-	-7194	-0-	256 1	3438 3	438	N	438	372 1	512	
						482 9							
*12	9889 X	3545	-0-	-6344	-0-	195 1	3270 3	73	N	73	196 1	389	
						80 9							
*01	6231 X	3421	-0-	-2810	-0-	29 1	3141 3	228	N	228	179 1	438	
						251 9							
02	4228 X	2961	-0-	-1267	-0-	7 1	2808 3	133	N	133	185 1	386	
						146 9							
03	4309 X	2444	-0-	-1865	-0-	7 1	2260 3	161	N	161		547	
						177 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 #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6150 X	1467	-0-	-4683	-0-		2 1	1313	3	N		138			218
							152 9								
*07	2201 X	1241	-0-	-960	-0-		1177 3	64	9	N		58	175 1		101
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N		-0-			101
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N		-0-			101
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N		-0-			101
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N		-0-			105
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N		-0-			105
*01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-		5212 3	607	9	N		552	359 1		298
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		3274 3	355	9	N		323	182 1		439
*03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		2234 3	309	9	N		281	533 1		187
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157															
*06	94085 X	94085	-0-	-0-	-0-		323 1	86975	3	N		6170	6134 0		107
							6787 9								
*07	122100 X	122100	-0-	-0-	-0-		345 1	114396	3	N		6690	6697 0		100
							7359 9								
*08	102216 X	102216	-0-	-0-	-0-		245 1	96266	3	N		5186	4875 0	183 1	228
							5705 9								
*09	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-		133 1	67597	3	N		3234	3245 0		217
							3557 9								
*10	62067 X	62067	-0-	-0-	-0-		156 1	59429	3	N		2256	2245 0		228
							2482 9								
*11	56071 X	56071	-0-	-0-	-0-		166 1	53793	3	N		1920	1831 0	175 1	142
							2112 9								
*12	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-		150 1	43145	3	N		1457	1449 0		150
							1603 9								
*01	37469 X	37469	-0-	-0-	-0-		122 1	35865	3	N		1347	76 0	1284 1	137
							1482 9								
02	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-		97 1	23900	3	N		1077	252 0	737 1	225
							1185 9								
*03	27724 X	27724	-0-	-0-	-0-		91 1	26381	3	N		1138	1293 1		70
							1252 9								
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708															
*04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		323 1	3347	3	N		794	881 1		230
							255 5	873 9							
*05	4712 X	4100	-0-	-612	-0-		284 1	2967	3	N		752	307 0	510 1	165
							22 5	827 9							
*06	4560 X	3801	-0-	-759	-0-		359 1	2717	3	N		659	663 0		161
							725 9								
*07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		748 1	3709	3	N		672	676 0		157
							739 9								
*08	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-		884 1	9060	3	N		634	636 0		155
							697 9								
*09	4560 X	3161	-0-	-1399	-0-		696 1	1810	3	N		595	597 0		153
							655 9								
*10	4712 X	3111	-0-	-1601	-0-		607 1	1835	3	N		608	610 0		151
							669 9								
*11	4560 X	2139	-0-	-2421	-0-		551 1	1170	3	N		380	331 0		200
							418 9								
*12	4712 X	648	-0-	-4064	-0-		45 1	408	3	N		177			377
							195 9								
*01	4712 X	1588	-0-	-3124	-0-		232 1	1072	3	N		258	358 1		277
							284 9								
*02	2940 X	277	-0-	-2663	-0-		277 1			N		-0-	149 1		128
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		235 1	2224	3	N		587	518 0	164 1	33
							646 9								

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 #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709															
M O	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
*04	480 X	89	-0-	-391	-0-	15 3	1 5	36 35	3 9	N	32	100	1		127
*05	496 X	76	-0-	-420	-0-	36 1	1 1	40 9	9	N	36				163
*06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	229 1	1 1	12 9	9	N	11				174
*07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	261 1	1 1	3 9	9	N	3				177
*08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	207 1	1 1	17 9	9	N	15				192
*09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 1	1 1			N	-0-				192
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 1	1 1			N	-0-				192
*11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	39 1	1 1	23 9	9	N	21				213
*12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	49 1	1 1	3 9	9	N	3				216
*01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1	1 1			N	-0-				216
*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	71 1	1 1	7 9	9	N	6				222
*03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 1	1 1			N	-0-	148	1		74
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452															
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	533 3	3 3	101 9	9	N	92	92	0		233
*07	341 N	289	-0-	-52	-0-	182 3	3 3	107 9	9	N	97	94	0		236
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	319 3	3 3	135 9	9	N	123	159	1		200
*09	630 N	474	-0-	-156	-0-	355 3	3 3	119 9	9	N	108	80	0		228
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	1 1	397 3	3	N	123	187	1		164
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	135 9	9 9	87 9	9	N	79				243
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	452 3	3 3			N	-0-				243
*01	527 N	109	-0-	-418	-0-	106 1	1 1	3 9	9	N	3	6	0		240
*02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	170 1	1 1	1289 3	3	N	182	112	0	186 1	124
						200 9	9 9								
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	963 3	3 3	175 9	9	N	159	186	1		97
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397															
*04	3120 X	2549	-0-	-571	-0-	13 1	1 1	1844 3	3	N	504	388	0		243
						138 5	5 5	554 9	9						
*05	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	2066 3	3 3	16 5	5	N	493	541	1		195
						542 9	9 9								
*06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	3 1	1 1	2207 3	3	N	521	184	0	358 1	174
						573 9	9 9								
*07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2201 3	3 3	633 9	9	N	575	579	0		170
*08	2666 X	2418	-0-	-248	-0-	227 1	1 1	1623 3	3	N	516	519	0		167
						568 9	9 9								
*09	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	322 1	1 1	1670 3	3	N	532	535	0		164
						585 9	9 9								
*10	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	250 1	1 1	1680 3	3	N	508	510	0		162
						559 9	9 9								
*11	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	81 1	1 1	411 3	3	N	150	151	0		161
						165 9	9 9								
*12	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	586 1	1 1	1228 3	3	N	364	71	0	181 1	273
						400 9	9 9								
*01	2666 X	2252	-0-	-414	-0-	1065 1	1 1	738 3	3	N	408	408	0	158 1	115
						449 9	9 9								
*02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	987 1	1 1	1045 3	3	N	462	464	0		113
						508 9	9 9								
*03	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	1196 1	1 1	513 3	3	N	430	433	0		110
						473 9	9 9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257															
10	0	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
*06	6120 X	6047	-0-	-73	-0-			188	1	4861	3	N	907	198
								998	9					
*07	6293 X	4628	-0-	-1665	-0-			228	1	3716	3	N	622	198
								684	9					
*08	5146 X	4330	-0-	-816	-0-			118	1	3574	3	N	580	198
								638	9					
*09	6060 X	2688	-0-	-3372	-0-			99	1	2061	3	N	480	198
								528	9					
*10	6262 X	2988	-0-	-3274	-0-			154	1	2562	3	N	247	198
								272	9					
*11	6060 X	4916	-0-	-1144	-0-			118	1	3987	3	N	737	197
								811	9					
*12	4619 X	3642	-0-	-977	-0-			133	1	2786	3	N	657	197
								723	9					
*01	4340 X	3725	-0-	-615	-0-			153	1	3036	3	N	487	197
								536	9					
02	4592 X	2719	-0-	-1873	-0-			150	1	2358	3	N	192	344
								211	9					
*03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-			186	1	4573	3	N	694	253
								763	9				709 1	

ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
*06	415 X	415	-0-	-0-	-0-			85	1	234	3	N	87	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	148
								94	9				174 1	
*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	157
								95	9				159 1	
*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	123
								47	9				153 1	
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-			173	1	25	9	N	23	146
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2	148
*03	681 X	681	-0-	-0-	-0-			118	1	418	3	N	132	280
								145	9					

ARNOLD UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
*06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-			237	1	2318	3	N	119	171
								131	9				158 1	
*07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-			136	1	1647	3	N	95	108
								105	9				158 1	
*08	9300 X	7015	-0-	-2285	-0-			228	1	6480	3	N	279	202
								307	9				185 1	
*09	7530 X	1950	-0-	-5580	-0-			217	1	1609	3	N	113	156
								124	9				159 1	
*10	7781 X	4045	-0-	-3736	-0-			225	1	3439	3	N	346	343
								381	9				159 1	
*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	193
								268	9				526 1	
*01	7006 X	6672	-0-	-334	-0-			184	1	6103	3	N	350	172
								385	9				371 1	
02	3640 X	753	-0-	-2887	-0-			13	1	696	3	N	40	212
								44	9					
*03	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-			209	1	7998	3	N	394	236
								433	9				370 1	

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 940

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LIVE BEE UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*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						
*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	69	1	3003	3	N	487	506	146
						536	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H													
WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613													
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	643	189
						671	9						
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	1762	3	N	386	366	209
						425	9						
*08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	36	1	1714	3	N	504	370	343
						554	9						
*09	4050 X	2676	-0-	-1374	-0-	13	1	2146	3	N	470	512	301
						517	9						
*10	4185 X	2066	-0-	-2119	-0-	10	1	1465	3	N	537	543	295
						591	9						
*11	4050 X	1707	-0-	-2343	-0-	4	1	1326	3	N	343	181	457
						377	9						
*12	2759 X	2234	-0-	-525	-0-	13	1	1748	3	N	430	541	346
						473	9						
*01	2759 X	2124	-0-	-635	-0-	7	1	1663	3	N	413	362	397
						454	9						
02	2492 X	1229	-0-	-1263	-0-	2	1	1055	3	N	156	173	380
						172	9						
03	2232 X	1772	-0-	-460	-0-	91	1	1205	3	N	433	377	436
						476	9						
MIXON UNIT A													
WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428													
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
*05	102 X	102	-0-	-0-	-0-			1	5	N	-0-		141
*06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		141
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-		141
*08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-		141
						281	1			N	-0-		141
*09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	50	1	123	3	N	-0-		141
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179	80
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	37
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		38
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MIXON UNIT A																	
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					156	
*05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30					186	
*06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	1	3	9	N	3					189	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					191	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
*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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194	
SCHEDEL UNIT A														WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526			
*04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	17	94	1			59	
*05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	4628	3	35	5	N	1367	1250	1			176	
						1504	9										
*06	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	12372	3	3069	9	N	2790	2850	1			116	
*07	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	N	2618	2493	1			241	
						2880	9										
*08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	9488	3	2424	9	N	2204	2344	1			101	
*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										
*03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	39	1	4148	3	N	1057	1045	1			216	
						1163	9										
F. MALEK UNIT L														WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184			
*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										
*03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4162	3	348	9	N	316	355	1			228	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5190 X	4573	-0-	-617	-0-	259 80 9	1	4234 3	N	73				144
*07	4743 X	4126	-0-	-617	-0-	353 64 9	1	3709 3	N	58				202
*08	4743 X	2416	-0-	-2327	-0-	285 61 9	1	2070 3	N	55	188 1			69
*09	4590 X	195	-0-	-4395	-0-	79 9 9	1	107 3	N	8				77
*10	4712 X	638	-0-	-4074	-0-	41 22 9	1	575 3	N	20				97
*11	4560 X	1160	-0-	-3400	-0-	8 39 9	1	1113 3	N	35				132
*12	4123 X	1034	-0-	-3089	-0-	47 110 9	1	877 3	N	100				232
*01	2418 X	655	-0-	-1763	-0-	109 70 9	1	476 3	N	64	181 1			115
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	246 45 9	1	899 3	N	41				156
03	1209 X	595	-0-	-614	-0-	220 70 9	1	305 3	N	64				220
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
*06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	75 535 9	1	1604 3	N	486	154 1			567
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	30 428 9	1	2650 3	N	389	711 1			245
*08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	78 543 9	1	1902 3	N	494	501 1			238
*09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	98 549 9	1	1976 3	N	499	480 1			257
*10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	50 303 9	1	1269 3	N	275	370 1			162
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-	25 499 9	1	1371 3	N	454	362 1			254
02	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	7 429 9	1	1246 3	N	390	185 1			459
*03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	273 273 3	3	100 9	N	91	359 1			191
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
*06	5760 X	3165	-0-	-2595	-0-	265 359 9	1	2541 3	N	326	581 1			86
*07	5952 X	3408	-0-	-2544	-0-	255 435 9	1	2718 3	N	395	315 1			166
*08	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	251 442 9	1	2606 3	N	402	518 1			50
*09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	313 432 9	1	2469 3	N	393	339 1			104
*10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	392 432 9	1	2664 3	N	393	189 1			308
*11	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	274 294 9	1	1646 3	N	267	369 1			206
*12	3410 X	77	-0-	-3333	-0-	19 156 1	1	58 3	N	-0-				206
*01	3503 X	2359	-0-	-1144	-0-	259 259 9	1	1944 3	N	235	183 1			258
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				N	1				259
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	93	189 1			163

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 943

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
GROSS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	379	1	3398	3	N	937	938	0	68
						255	5	1031	9					
*05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	291	1	3179	3	N	761	762	0	67
						24	5	837	9					
*06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	219	1	3300	3	N	779	780	0	66
						857	9							
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	353	1	3621	3	N	804	804	0	66
						884	9							
*08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	228	1	3233	3	N	714	714	0	66
						785	9							
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	309	1	2920	3	N	739	740	0	65
						813	9							
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			65
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303	1	2919	3	N	587	587	0	65
						646	9							
*12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	294	1	1634	3	N	713	713	0	65
						784	9							
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	292	1	2067	3	N	647	647	0	65
						712	9							
*02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	180	1	2248	3	N	711	711	0	65
						782	9							
*03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	348	1	2346	3	N	803	803	0	65
						883	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
*06	5160 X	4111	-0-	-1049	-0-	3771	3	340	9	N	309	305	1	280
*07	6262 X	4138	-0-	-2124	-0-	25	1	3770	3	N	312	315	1	277
						343	9							
*08	6262 X	4066	-0-	-2196	-0-	12	1	3665	3	N	354	337	1	294
						389	9							
*09	6060 X	1471	-0-	-4589	-0-	10	1	1359	3	N	93	158	1	229
						102	9							
*10	5487 X	3522	-0-	-1965	-0-	40	1	3143	3	N	308	351	1	186
						339	9							
*11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	7	1	3859	3	N	416	188	1	414
						458	9							
*12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	150	1	3570	3	N	375	519	1	270
						413	9							
*01	4061 X	967	-0-	-3094	-0-	47	1	834	3	N	78	160	1	188
						86	9							
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	145	1	5368	3	N	587	519	1	256
						646	9							
*03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4394	3	429	9	N	390	341	1	305

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
M	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
*06	56560 X	56560	-0-	-0-	-0-	110	1	47550	3	N	8091	8036	0	144
*07	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	8900	9	40039	3	N	6540	6495	0	25
*08	44927 X	44927	-0-	-0-	-0-	7194	9	5830	9	N	5300	5190	0	135
*09	42491 X	42491	-0-	-0-	-0-	39097	3	37214	3	N	4778	4778	0	135
*10	27877 X	27877	-0-	-0-	-0-	5256	9	24445	3	N	3086	3026	0	35
*11	29622 X	29622	-0-	-0-	-0-	37	1	25787	3	N	3324	3297	0	62
*12	32091 X	32091	-0-	-0-	-0-	3395	9	28377	3	N	3239	1833	0	38
*01	32164 X	32164	-0-	-0-	-0-	179	1	28442	3	N	3219	1401	0	137
02	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	3656	9	25782	3	N	3464	3570	1	31
*03	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	151	1	22821	3	N	2803	97	0	131
						3563	9							
						181	1							
						3541	9							
						179	1							
						3810	9							
						129	1							
						3083	9							
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
*09	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	286	1	19412	3	N	2944	1541	0	143
*10	110056 X	110056	-0-	-0-	-0-	3238	9	95952	3	N	12371	12469	0	45
*11	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	496	1	88390	3	N	9783	9776	0	52
*12	87920 X	87920	-0-	-0-	-0-	13608	9	78221	3	N	8440	8241	0	93
*01	62161 X	62161	-0-	-0-	-0-	468	1	55153	3	N	5845	5209	0	188
02	34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	10761	9	30337	3	N	3271	2958	0	140
*03	69219 X	69219	-0-	-0-	-0-	415	1	61652	3	N	6201	5049	0	57
						9284	9							
						578	1							
						6430	9							
						415	1							
						3598	9							
						746	1							
						6821	9							
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
*06	5670 X	4051	-0-	-1619	-0-	239	1	3249	3	N	512	518	1	196
*07	5859 X	3641	-0-	-2218	-0-	563	9	2944	3	N	400	334	1	262
*08	5859 X	3025	-0-	-2834	-0-	257	1	2600	3	N	316	355	1	223
*09	4050 X	2677	-0-	-1373	-0-	440	9	2229	3	N	320	316	1	227
*10	4185 X	3269	-0-	-916	-0-	77	1	2769	3	N	378	184	1	421
*11	4050 X	1420	-0-	-2630	-0-	348	9	1190	3	N	162			583
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	96	1			N	-0-			583
*01	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	352	9	2486	3	N	348	715	1	216
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	84	1	2770	3	N	419	358	1	277
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	416	9	3353	3	N	567	539	1	305
						52	1							
						178	9							
						83	1							
						383	9							
						121	1							
						461	9							
						185	1							
						624	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPINN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
PULLIN UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449														
*06	7740 X	1325	-0-	-6415	-0-	261 1	959 3	N		95	167	1		134
						105 9								
*07	7533 X	2729	-0-	-4804	-0-	211 1	2329 3	N		172	168	1		138
						189 9								
*08	7533 X	4845	-0-	-2688	-0-	166 1	4255 3	N		385				523
						424 9								
*09	6480 X	4675	-0-	-1805	-0-	175 1	4103 3	N		361	358	1		526
						397 9								
*10	6076 X	5786	-0-	-290	-0-	230 1	4761 3	N		723	531	1		718
						795 9								
*11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	264 1	4250 3	N		254	363	1		609
						279 9								
*12	4836 X	2622	-0-	-2214	-0-	119 1	2281 3	N		202	187	1		624
						222 9								
*01	5797 X	2525	-0-	-3272	-0-	57 1	2468 3	N		-0-	185	1		439
02	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	291 1	7002 3	N		773	524	1		688
						850 9								
03	5797 X	5196	-0-	-601	-0-	21 1	4649 3	N		478	560	1		606
						526 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J														
WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
*06	9180 X	7321	-0-	-1859	-0-	52 1	7090 3	N		163	177	1		120
						179 9								
*07	9486 X	7941	-0-	-1545	-0-	25 1	7718 3	N		180	178	1		122
						198 9								
*08	9486 X	8157	-0-	-1329	-0-	37 1	7889 3	N		210	181	1		151
						231 9								
*09	9180 X	7419	-0-	-1761	-0-	214 1	6976 3	N		208	139	1		220
						229 9								
*10	8215 X	7685	-0-	-530	-0-	74 1	7369 3	N		220	173	1		267
						242 9								
*11	7890 X	7304	-0-	-586	-0-	134 1	6939 3	N		210				477
						231 9								
*12	8153 X	7332	-0-	-821	-0-	185 1	6910 3	N		215				692
						237 9								
*01	8153 X	7162	-0-	-991	-0-	186 1	6752 3	N		204	718	1		178
						224 9								
02	6944 X	697	-0-	-6247	-0-	41 1	641 3	N		14	131	1		61
						15 9								
*03	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	6 1	13658 3	N		621				682
						683 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D										WELL #: 2		RRCID -> 271609		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12704		PERF.13165 - 18432	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*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	
03	1364 X	84	-0-	-1280	-0-		14	1	61	3	N	8						164	
							9	9											
BAKER FAMILY TRUST										WELL #: 4		RRCID -> 271610		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12602		PERF.12451 - 17735	
*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											
03	9424 X	7570	-0-	-1854	-0-		310	1	6633	3	N	570	550	1				258	
							627	9											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B										WELL #: 2		RRCID -> 271846		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 12824		PERF.13362 - 17930	
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-						173	
*11	474 X	474	-0-	-0-	-0-		1	1	414	3	N	54	170	1				57	
							59	9											
*12	494 X	494	-0-	-0-	-0-		438	3	56	9	N	51						108	
*01	361 X	361	-0-	-0-	-0-		4	1	324	3	N	30						138	
							33	9											
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-		427	3	42	9	N	38						176	
*03	636 X	636	-0-	-0-	-0-		586	3	50	9	N	45						221	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10500 X	6876	-0-	-3624	-0-	215 194 9	1	6467 3	N	176	159 1			252
*07	7254 X	6473	-0-	-781	-0-	227 173 9	1	6073 3	N	157	168 1			241
*08	7254 X	5877	-0-	-1377	-0-	130 174 9	1	5573 3	N	158	158 1			241
*09	7020 X	6058	-0-	-962	-0-	210 251 9	1	5597 3	N	228	159 1			310
*10	7099 X	6116	-0-	-983	-0-	263 173 9	1	5680 3	N	157				467
*11	6870 X	3788	-0-	-3082	-0-	31 187 9	1	3570 3	N	170				637
*12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	76 226 9	1	6248 3	N	205				842
*01	6262 X	2381	-0-	-3881	-0-	41 240 9	1	2100 3	N	218	338 1			722
02	5656 X	947	-0-	-4709	-0-	1 63 9	1	883 3	N	57	184 1			595
03	6541 X	4985	-0-	-1556	-0-	73 154 9	1	4758 3	N	140	177 1			558

ESKEW EAST														
WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
*06	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19424 3	3	593 9	N	539	674 1			154
*07	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	27940 3	3	407 9	N	370	348 1			176
*08	18662 X	12270	-0-	-6392	-0-	11772 3	3	498 9	N	453	477 1			152
*09	18060 X	7823	-0-	-10237	-0-	7322 3	3	501 9	N	455	337 1			270
*10	18662 X	8936	-0-	-9726	-0-	8651 3	3	285 9	N	259	178 1			351
*11	18060 X	8807	-0-	-9253	-0-	1 351 9	1	8455 3	N	319	537 1			133
*12	18662 X	7345	-0-	-11317	-0-	7112 3	3	233 9	N	212	188 1			157
*01	12276 X	2848	-0-	-9428	-0-	2807 3	3	41 9	N	37				194
02	8232 X	2027	-0-	-6205	-0-	2021 3	3	6 9	N	5				199
03	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	427	536 1			90

KOERNER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
*06	8370 X	5887	-0-	-2483	-0-	5646 3	3	241 9	N	219	158 1			250
*07	8649 X	4768	-0-	-3881	-0-	4573 3	3	195 9	N	177	178 1			249
*08	6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	4997 3	3	239 9	N	217	182 1			284
*09	6600 X	2832	-0-	-3768	-0-	2568 3	3	264 9	N	240	352 1			172
*10	6820 X	2084	-0-	-4736	-0-	1993 3	3	91 9	N	83				255
*11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1 297 9	1	6166 3	N	270				525
*12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5351 3	3	312 9	N	284	178 1			631
*01	5239 X	4034	-0-	-1205	-0-	3 212 9	1	3819 3	N	193	354 1			470
02	6020 X	1100	-0-	-4920	-0-	53 194 9	1	853 3	N	176	355 1			291
03	6665 X	2316	-0-	-4349	-0-	2136 3	3	180 9	N	164				455

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON														
WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*06	5700 X	3864	-0-	-1836	-0-	3505	3	359	9	N	326	339	1	93
*07	5890 X	3797	-0-	-2093	-0-	3449	3	348	9	N	316	177	1	232
*08	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3372	3	326	9	N	296	336	1	192
*09	4920 X	3778	-0-	-1142	-0-	3449	3	329	9	N	299	326	1	165
*10	4464 X	2907	-0-	-1557	-0-	18	1	2702	3	N	170	175	1	160
						187	9							
*11	3870 X	2782	-0-	-1088	-0-	11	1	2504	3	N	243			403
						267	9							
*12	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	31	1	2679	3	N	191	364	1	230
						210	9							
*01	3906 X	1566	-0-	-2340	-0-	3	1	1440	3	N	112	190	1	152
						123	9							
02	3528 X	2648	-0-	-880	-0-	10	1	2430	3	N	189	187	1	154
						208	9							
*03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3457	3	282	9	N	256	181	1	229
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
*06	8850 X	4522	-0-	-4328	-0-	150	1	3851	3	N	474	488	1	263
						521	9							
*07	9145 X	4049	-0-	-5096	-0-	190	1	3386	3	N	430	367	1	326
						473	9							
*08	4867 X	4010	-0-	-857	-0-	251	1	3309	3	N	409	503	1	232
						450	9							
*09	4530 X	3806	-0-	-724	-0-	133	1	3234	3	N	399	343	1	288
						439	9							
*10	4681 X	3171	-0-	-1510	-0-	121	1	2696	3	N	322	342	1	268
						354	9							
*11	4530 X	2505	-0-	-2025	-0-	127	1	2096	3	N	256	182	1	342
						282	9							
*12	4061 X	2145	-0-	-1916	-0-	100	1	1762	3	N	257	363	1	236
						283	9							
*01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	87	1	4579	3	N	476	355	1	357
						524	9							
02	3556 X	2134	-0-	-1422	-0-	19	1	1842	3	N	248	360	1	245
						273	9							
*03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	135	1	3398	3	N	408	351	1	302
						449	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
*06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	311	312	0	115
						342	9							
*07	3100 X	1554	-0-	-1546	-0-	44	1	1165	3	N	314	316	0	113
						345	9							
*08	3100 X	1417	-0-	-1683	-0-	71	1	1056	3	N	264	265	0	112
						290	9							
*09	3000 X	536	-0-	-2464	-0-	94	1	333	3	N	99	100	0	111
						109	9							
*10	1829 X	733	-0-	-1096	-0-	42	1	491	3	N	182			293
						200	9							
*11	1500 X	139	-0-	-1361	-0-	31	1	74	3	N	31	190	1	134
						34	9							
*12	1550 X	712	-0-	-838	-0-	108	1	394	3	N	191	182	1	143
						210	9							
*01	744 N	598	-0-	-146	-0-	124	1	302	3	N	156	182	1	117
						172	9							
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8	1	68	3	N	11			128
						12	9							
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	N	268	179	1	217
						295	9							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 949

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*04	6540 X	3677	-0-	-2863	-0-	79	1	2753	3	N	580	580	0	111
						207	5	638	9					
*05	6727 X	3574	-0-	-3153	-0-	577	1	2340	3	N	581	581	0	111
						18	5	639	9					
*06	6030 X	5050	-0-	-980	-0-	544	1	3491	3	N	923	924	0	110
						1015	9							
*07	6200 X	1255	-0-	-4945	-0-	545	1	454	3	N	233	102	0	73
						256	9					168	1	
*08	5208 X	721	-0-	-4487	-0-	539	1	2	3	N	164	149	0	88
						180	9							
*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	97
						679	9					190	1	
*01	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	156	1	8417	3	N	1789	1791	0	95
						1968	9							
*02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	144	1	5069	3	N	1128	1128	0	95
						1241	9							
*03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	149	1	5228	3	N	1151	1152	0	94
						1266	9							
DOBIE RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
*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	61
						4441	9					157	1	
*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	383
						2893	9					535	1	
*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	52
						2677	9					2664	1	
02	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	38	1	19949	3	N	1385	1267	1	170
						1524	9							
*03	26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	62	1	23635	3	N	2094	412	0	209
						2303	9					1643	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520 CNTY: LIVE OAK																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*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											
03	9362 X	4005	-0-	-5357	-0-			157	1	3575	3	N	248	374	1					37
								273	9											
WERNLI UNIT A																				
WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838																				
*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
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-							170
KAREN KENNEDY UNIT A																				
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798																				
*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
03	17918 X	10461	-0-	-7457	-0-			10242	3	219	9	N	199	187	1					110

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 951

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8550 X	7960	-0-	-590	-0-	355	1	7169	3	N	396	327	1	77
*07	8742 X	3046	-0-	-5696	-0-	436	9	2290	3	N	311	182	1	206
08	3069 X	450	-0-	-2619	-0-	414	1	211	3	N	87	159	1	134
*09	7950 X	2444	-0-	-5506	-0-	342	9	1781	3	N	225	320	1	39
*10	8215 X	3337	-0-	-4878	-0-	143	1	2555	3	N	303	150	1	192
*11	7950 X	6998	-0-	-952	-0-	96	9	6196	3	N	226	352	1	66
12	3038 X	508	-0-	-2530	-0-	415	1	8	9	N	7			73
*01	3348 X	1021	-0-	-2327	-0-	248	9	369	3	N	131	157	1	47
02	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	449	1	10335	3	N	1413	1111	1	349
*03	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	333	9	15406	3	N	1593	1833	1	109
						553	1							
						249	9							
						500	1							
						508	1							
						144	9							
						464	1							
						1554	9							
						379	1							
						1752	9							
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
*04	67177 X	67177	-0-	-0-	-0-	427	1	48772	3	N	13081	12992	0	157
*05	58508 X	58508	-0-	-0-	-0-	3589	5	14389	9	N	11234	11092	0	112
*06	43182 X	43182	-0-	-0-	-0-	541	1	45276	3	N	8508	8493	0	127
*07	23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	334	5	12357	9	N	4405	4373	0	159
*08	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	295	1	33528	3	N	6051	6015	0	195
*09	41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	9359	9	18149	3	N	5867	5869	0	36
*10	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	297	1	35085	3	N	157	1	1	311
*11	27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	4846	9	33407	3	N	4591	4316	0	43
*12	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	254	1	23887	3	N	3127	3056	0	18
*01	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	6656	9	21124	3	N	2704	2554	0	18
*02	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	244	1	15167	3	N	2238	2238	0	18
*03	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	6454	9	16219	3	N	2055	2055	0	18
						250	1	2261	9					
						5050	9	32	1					
						220	1	15908	3	N	2060	2060	0	18
						3440	9							
						208	1							
						2974	9							
						128	1							
						2462	9							
						66	1							
						2261	9							
						32	1							
						2266	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 2															RRCID -> 273491															COMPL. DATE 01/02/2015															TOTAL DEPTH 12969															PERF.13163 - 19591														
WOLFF UNIT A																																																																																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
*06	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	392 84 9	1	6861	3	N	76							165																																																																							
*07	9424 X	7906	-0-	-1518	-0-	400 85 9	1	7421	3	N	77	160	1					82																																																																							
*08	9424 X	7905	-0-	-1519	-0-	435 85 9	1	7385	3	N	77							159																																																																							
*09	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	420 77 9	1	10541	3	N	70	158	1					71																																																																							
*10	7905 X	6896	-0-	-1009	-0-	280 43 9	1	6573	3	N	39							110																																																																							
*11	7650 X	2043	-0-	-5607	-0-	212 50 9	1	1781	3	N	45							155																																																																							
*12	10819 X	7505	-0-	-3314	-0-	107 199 9	1	7199	3	N	181	177	1					159																																																																							
*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																																																																							
*03	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	96 257 9	1	10821	3	N	234	158	1					88																																																																							
KENNEDY															WELL #: 2															RRCID -> 275592															COMPL. DATE 07/05/2015															TOTAL DEPTH 12442															PERF.12777 - 17911														
*06	7470 X	7116	-0-	-354	-0-	133 504 9	1	6479	3	N	458	459	0					29																																																																							
*07	7719 X	48	-0-	-7671	-0-	47 9 1	1	1	9	N	1							30																																																																							
*08	8494 X	6134	-0-	-2360	-0-	354 36 1	1	5771	3	N	322	173	0	144	1			35																																																																							
*09	8220 X	6970	-0-	-1250	-0-	519 133 1	1	6415	3	N	472	439	0					68																																																																							
*10	8494 X	6148	-0-	-2346	-0-	496 60 1	1	5519	3	N	451	304	0	177	1			38																																																																							
*11	7110 X	6484	-0-	-626	-0-	446 141 1	1	5978	3	N	405	405	0					38																																																																							
*12	7192 X	6476	-0-	-716	-0-	272 9		6063	3	N	247	247	0					38																																																																							
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1							39																																																																							
02	6496 X	13	-0-	-6483	-0-	6 34 9	3	7	9	N	6							45																																																																							
03	6696 X	510	-0-	-6186	-0-	54 34 9	1	422	3	N	31							76																																																																							
KENNEDY															WELL #: 3															RRCID -> 275593															COMPL. DATE 07/07/2015															TOTAL DEPTH 12440															PERF.12561 - 17567														
*06	8250 X	6447	-0-	-1803	-0-	5854 7599 3	3	593	9	N	539	656	1					60																																																																							
*07	8463 X	8334	-0-	-129	-0-	6258 5007 3	3	735	9	N	668	685	1					43																																																																							
*08	8370 X	6931	-0-	-1439	-0-	8447 171 1	3	673	9	N	612	515	1					140																																																																							
*09	7110 X	5542	-0-	-1568	-0-	683 78 1	3	535	9	N	486	488	1					138																																																																							
*10	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	8447 683 9	3	844	9	N	767	692	1					213																																																																							
*11	8070 X	7670	-0-	-400	-0-	171 683 9	1	6816	3	N	621	732	1					102																																																																							
*12	8339 X	6214	-0-	-2125	-0-	531 78 1	1	5605	3	N	483	535	1					50																																																																							
01	9300 X	9	-0-	-9291	-0-	9 1				N	-0-							50																																																																							
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	10708 9 1	3	1275	9	N	1159	1072	1					137																																																																							
*03	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1 1333 9	1	10865	3	N	1212	1258	1					91																																																																							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 953

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY															
WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896															
M O	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
*06	8160 X	1859	-0-	-6301	-0-	232	1	1525	3	N	93	94	0		48
						102	9								
*07	6820 X	2184	-0-	-4636	-0-	44	1	2002	3	N	125				173
						138	9								
*08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	175	1	4535	3	N	303	102	0	315 1	59
						333	9								
*09	6270 X	5065	-0-	-1205	-0-	137	1	4643	3	N	259	242	0		76
						285	9								
*10	6324 X	2757	-0-	-3567	-0-	467	1	2138	3	N	138	77	0		137
						152	9								
*11	4890 X	1117	-0-	-3773	-0-	209	1	838	3	N	64	65	0		136
						70	9								
12	5239 X	316	-0-	-4923	-0-	315	1	1	9	N	1				137
*01	5239 X	1118	-0-	-4121	-0-	99	1	903	3	N	105				242
						116	9								
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6878	3	822	9	N	747	19	0	922 1	48
*03	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	93	1	7133	3	N	808	732	1		124
						889	9								
ESKEW EAST															
WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108															
*06	100464 X	100464	-0-	-0-	-0-	345	1	88398	3	N	10655	10564	0	183 1	96
						11721	9								
*07	113474 X	113474	-0-	-0-	-0-	263	1	100515	3	N	11542	11546	0		92
						12696	9								
*08	88487 X	88487	-0-	-0-	-0-	184	1	77226	3	N	10070	10070	0		92
						11077	9								
*09	63112 X	63112	-0-	-0-	-0-	149	1	55116	3	N	7134	7128	0		98
						7847	9								
*10	101352 X	101352	-0-	-0-	-0-	193	1	92337	3	N	8020	8025	0		93
						8822	9								
*11	90312 X	90312	-0-	-0-	-0-	211	1	82871	3	N	6573	6571	0		95
						7230	9								
*12	72735 X	72735	-0-	-0-	-0-	241	1	66064	3	N	5845	5845	0		95
						6430	9								
*01	70952 X	70952	-0-	-0-	-0-	329	1	65411	3	N	4738	3209	0	1493 1	131
						5212	9								
02	63542 X	63542	-0-	-0-	-0-	748	1	58210	3	N	4167	1569	0	2664 1	65
						4584	9								
*03	59154 X	59154	-0-	-0-	-0-	491	1	54396	3	N	3879	2790	0	883 1	271
						4267	9								
KENNEDY															
WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561															
*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
*03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	109	1	3679	3	N	298	477	1		31
						328	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
KOERNER UNIT A															WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
*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																						
03	7471 X	12	-0-	-7459	-0-	12	3			N	-0-				160														
KENNEDY															WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
*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																						
*03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	283	1	6064	3	N	528	548	1		88														
						581	9																						
ESKEW EAST															WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
*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														
02	8092 X	315	-0-	-7777	-0-	8	1	300	3	N	6				74														
						7	9																						
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-				74														

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 955

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	247 1	9	6252	3	N	421	360	1		128
						463 9									
*07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	245 1	9	5413	3	N	301	368	1		61
						331 9									
*08	5642 X	2694	-0-	-2948	-0-	251 1	9	2288	3	N	141	120	1		82
						155 9									
*09	5460 X	1270	-0-	-4190	-0-	236 1	9	920	3	N	104	169	1		17
						114 9									
*10	5642 X	2466	-0-	-3176	-0-	316 1	9	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	9	4372	3	N	212	182	1		106
						233 9									
02	2240 X	635	-0-	-1605	-0-	42 1	9	565	3	N	25				131
						28 9									
*03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	82 1	9	4678	3	N	373	357	1		147
						410 9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459															
*06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	85 1	9	5502	3	N	317	356	1		106
						349 9									
*07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	382 1	9	4747	3	N	195	181	1		120
						215 9									
*08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	315 1	9	7360	3	N	375	327	1		168
						413 9									
*09	7470 X	3635	-0-	-3835	-0-	280 1	9	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	9	53	9	N	48	188	1		18
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-				18
*03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	18 1	9	2797	3	N	-0-				18

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731															
*06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8296 3	9	364	9	N	331	317	1		72
*07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6363 3	9	259	9	N	235	158	1		149
*08	9052 X	2658	-0-	-6394	-0-	41 1	9	2519	3	N	89	188	1		50
						98 9									
*09	8760 X	5094	-0-	-3666	-0-	161 1	9	4700	3	N	212	158	1		104
						233 9									
*10	9052 X	5377	-0-	-3675	-0-	179 1	9	4950	3	N	225	185	1		144
						248 9									
*11	8670 X	5452	-0-	-3218	-0-	212 1	9	4975	3	N	241				385
						265 9									
*12	6634 X	5594	-0-	-1040	-0-	43 1	9	5275	3	N	251	183	1		453
						276 9									
*01	5363 X	3831	-0-	-1532	-0-	22 1	9	3666	3	N	130	175	1		408
						143 9									
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	24 1	9	5196	3	N	218				626
						240 9									
*03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	117 1	9	6810	3	N	340	361	1		605
						374 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	4402 X	3661	-0-	-741	-0-	28 1	3618 3	N	14					88
						15 9								
*08	90894 X	90894	-0-	-0-	-0-	522 1	74019 3	N	14866	14727 0	178 1			49
						16353 9								
*09	117292 X	117292	-0-	-0-	-0-	608 1	97371 3	N	17557	17553 0				53
						19313 9								
*10	114391 X	114391	-0-	-0-	-0-	673 1	95828 3	N	16264	16251 0				66
						17890 9								
*11	88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	709 1	75216 3	N	11171	11165 0				72
						12288 9								
*12	97118 X	97118	-0-	-0-	-0-	668 1	84139 3	N	11192	11157 0				107
						12311 9								
*01	111982 X	111982	-0-	-0-	-0-	814 1	96799 3	N	13063	8931 0	4210 1			29
						14369 9								
02	83790 X	83790	-0-	-0-	-0-	927 1	72062 3	N	9819	5758 0	3928 1			162
						10801 9								
*03	55269 X	55269	-0-	-0-	-0-	693 1	47354 3	N	6565	6539 0				188
						7222 9								

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
*06	5970 X	2113	-0-	-3857	-0-	279 1	1727 3	N	97					166
						107 9								
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-					166
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-					166
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-					166
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-					166
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-					166
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					166
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 1		N	-0-					166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					166

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
*06	4380 X	2822	-0-	-1558	-0-	104 1	2074 3	N	585	588 0				131
						644 9								
*07	4526 X	2209	-0-	-2317	-0-	217 1	1620 3	N	338	370 1				99
						372 9								
08	4526 X	364	-0-	-4162	-0-	281 1	81 3	N	2					101
						2 9								
09	3780 X	376	-0-	-3404	-0-	376 1		N	-0-					101
10	3906 X	380	-0-	-3526	-0-	368 1	12 9	N	11					112
*11	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	247 1	5864 3	N	1305	1259 1				158
						1436 9								
*12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	254 1	3943 3	N	701	674 1				185
						771 9								
*01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	221 1	5186 3	N	668	194 0	534 1			125
						735 9								
02	7056 X	5361	-0-	-1695	-0-	12 1	4540 3	N	735	737 1				123
						809 9								
03	7812 X	6380	-0-	-1432	-0-	5368 3	1012 9	N	920	33 0	910 1			100

SUGARKANE (EAGLE FORD) 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	5790 X	5174	-0-	-616	-0-	1011	1	3679	3	N	440	466	1	161
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	484	9	4626	3	N	498	476	1	183
*08	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	713	1	6819	3	N	529	541	1	171
*09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	548	9	6597	3	N	545	528	1	188
*10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	636	1	4733	3	N	535	667	1	56
*11	5790 X	702	-0-	-5088	-0-	582	9	72	3	N	15			71
12	5983 X	713	-0-	-5270	-0-	833	1	37	9	N	34			105
01	5983 X	466	-0-	-5517	-0-	600	9			N	-0-			105
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-	875	1			N	-0-			105
03	5983 X	76	-0-	-5907	-0-	589	9			N	-0-			105
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
*06	7080 X	6010	-0-	-1070	-0-	613	1	773	9	N	703	704	0	81
*07	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	17	9	724	9	N	658	658	0	81
*08	7316 X	6277	-0-	-1039	-0-	5237	3	748	9	N	680	680	0	81
*09	6030 X	3807	-0-	-2223	-0-	5373	3	3320	3	N	440	440	0	81
*10	6231 X	5443	-0-	-788	-0-	5529	3	4762	3	N	537	538	0	80
*11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	3	1	1098	9	N	998	1000	0	78
*12	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	90	1	7774	3	N	917	917	0	78
*01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	591	9	722	9	N	656	286	0	78
02	7280 X	6376	-0-	-904	-0-	8293	3	782	9	N	711	72	0	180
03	8060 X	4999	-0-	-3061	-0-	1	1	596	9	N	542	114	0	72
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
*06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1009	9	4180	3	N	719	579	0	254
*07	5642 X	5329	-0-	-313	-0-	6907	3	4463	3	N	727	899	1	82
*08	5642 X	4536	-0-	-1106	-0-	5594	3	3897	3	N	489	529	1	42
*09	5460 X	2883	-0-	-2577	-0-	4403	3	2304	3	N	434	12	0	464
*10	5332 X	1258	-0-	-4074	-0-	477	9	963	3	N	254	547	1	171
*11	5160 X	2757	-0-	-2403	-0-	16	1	2181	3	N	518	522	0	167
*12	5332 X	2179	-0-	-3153	-0-	279	9	1753	3	N	377	378	0	166
*01	4526 X	1953	-0-	-2573	-0-	6	1	1434	3	N	469	129	0	146
02	2688 X	2440	-0-	-248	-0-	570	9	1934	3	N	409	505	1	50
*03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	N	750	68	0	184
						415	9							
						3	1							
						516	9							
						56	1							
						450	9							
						24	1							
						825	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	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
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	757	3	176	9	N	160	15 0	182 1	168
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
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
03	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														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			76
*05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2283	3	17	5	N	231			307
						254	9							
*06	3000 N	3190	-0-	190	190	2770	3	420	9	N	382	546 1		143
*07	2866 N	2676	-0-	-190	-0-	2382	3	294	9	N	267	348 1		62
*08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2374	3	249	9	N	226	182 1		106
*09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2393	3	228	9	N	207	181 1		132
*10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2336	3	223	9	N	203	186 1		149
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2433	3	174	9	N	158			307
*12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2597	3	201	9	N	183	345 1		145
*01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1549	3	75	9	N	68	173 1		40
*02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1309	3	119	9	N	108			148
*03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1818	3	133	9	N	121	139 1		130
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
*06	7410 X	3116	-0-	-4294	-0-	6	1	2609	3	N	455	262 0	178 1	146
						501	9							
*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
03	3286 X	1675	-0-	-1611	-0-	255	1	1319	3	N	92			110
						101	9							

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 #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			32
*05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1	1	4200 3	N	342	179 1		195
						32	5	376 9					
*06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6209	3	639 9	N	581	718 1		58
*07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	3932	3	460 9	N	418	349 1		127
*08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	1	1	3550 3	N	382	361 1		148
						420	9						
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	16	1	3373 3	N	378	358 1		168
						416	9						
*10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	27	1	3464 3	N	399	344 1		223
						439	9						
*11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	100	1	3479 3	N	430	557 1		96
						473	9						
*12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	3741 3	N	419	357 1		158
						461	9						
*01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	115	1	3282 3	N	305	360 1		103
						336	9						
*02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	42	1	3436 3	N	355	359 1		99
						391	9						
*03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	43	1	3118 3	N	356	380 1		75
						392	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387													
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			71
*05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2504	3	19 5	N	134			205
						147	9						
*06	3000 N	3985	-0-	985	985	3732	3	253 9	N	230	339 1		96
*07	3100 N	2398	-0-	-702	283	2196	3	202 9	N	184	180 1		100
*08	2289 X	2006	-0-	-283	-0-	1817	3	189 9	N	172	182 1		90
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1721	3	156 9	N	142	172 1		60
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1068 3	N	71			131
						78	9						
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15 9	N	14			145
*12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	77	1	1392 3	N	161	171 1		135
						177	9						
*01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	160	1	1738 3	N	255	366 1		24
						281	9						
*02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	1293 3	N	97			121
						107	9						
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	63	1	826 3	N	28	50 1		99
						31	9						
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	310 1	4757 3	N	359	334 1				248
*07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	395 9	4834 3	N	360	530 1				78
*08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	328 1	4121 3	N	286	174 1				190
*09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	396 9	3674 3	N	342	332 1				200
*10	4433 X	520	-0-	-3913	-0-	348 1	453 3	N	21	182 1				39
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	315 9	4063 3	N	312	185 1				166
*12	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	291 1	2783 3	N	182	182 1				166
*01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	376 9	3807 3	N	413	167 1				412
02	4004 X	162	-0-	-3842	-0-	44 1	105 3	N	-0-					412
03	4433 X	148	-0-	-4285	-0-	23 9	1 9	N	1	186 1				227
						196 1								
						343 9								
						68 1								
						200 9								
						351 1								
						454 9								
						57 1								
						147 1								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
*06	9990 X	7629	-0-	-2361	-0-	6664 3	965 9	N	877	981 1				114
*07	10323 X	6689	-0-	-3634	-0-	5924 3	765 9	N	695	687 1				122
*08	11563 X	5928	-0-	-5635	-0-	5214 3	714 9	N	649	655 1				116
*09	11190 X	3763	-0-	-7427	-0-	3298 3	465 9	N	423	496 1				43
*10	11563 X	5273	-0-	-6290	-0-	4820 3	453 9	N	412	336 1				119
*11	7620 X	6294	-0-	-1326	-0-	26 1	5435 3	N	757	837 1				39
*12	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	833 9								
*01	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	34 1	6183 3	N	752	697 1				94
02	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	827 9	4415 3	N	581	554 1				121
03	7037 X	5716	-0-	-1321	-0-	21 1	5751 3	N	619	27 0	702 1			11
						639 9								
						4 1								
						681 9								
						417 1	4638 3	N	601	501 1				111
						661 9								

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 961

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
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													
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4380 X	50	-0-	-4330	-0-	50	1		N	-0-			75
*05	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	162	1	3971	3	272	179	1	168
						30	5	299	9				
*06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	525	1	6176	3	579	717	1	30
						637	9						
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	437	1	4870	3	457	360	1	127
						503	9						
*08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	3	399	354	1	172
						439	9						
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	287	1	3704	3	346	362	1	156
						381	9						
*10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	3340	3	313	355	1	114
						344	9						
*11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	381	1	1850	3	189	179	1	124
						208	9						
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	384	1	3535	3	331	356	1	99
						364	9						
*01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	239	1	3390	3	399	372	1	126
						439	9						
*02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	175	1	1947	3	156	190	1	92
						172	9						
*03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	153	1	2819	3	269	335	1	26
						296	9						
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818													
*06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	457	1	6105	3	889	888	0	41
						978	9						
*07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	476	1	6294	3	673	676	0	38
						740	9						
*08	7843 X	7438	-0-	-405	-0-	248	1	6509	3	619	620	0	37
						681	9						
*09	7590 X	4666	-0-	-2924	-0-	262	1	3976	3	389	390	0	36
						428	9						
*10	7843 X	4200	-0-	-3643	-0-	48	1	3918	3	213	213	0	36
						234	9						
*11	7530 X	5983	-0-	-1547	-0-	168	1	5237	3	525	526	0	35
						578	9						
*12	7502 X	4875	-0-	-2627	-0-	112	1	4372	3	355	355	0	35
						391	9						
*01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	266	1	6403	3	704	515	0	54
						774	9				170	1	
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-				N	-0-			54
*03	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	239	1	7873	3	745	100	0	142
						820	9				557	1	

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																						
*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																																																																											
*03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	11	1	6329	3	N	935	151	0	689 1 107																																																																											
						1029	9																																																																																		
COLVIN UNIT B																				WELL #: 4					RRCID -> 277739					COMPL. DATE 12/22/2014					TOTAL DEPTH 12271					PERF.16558 - 17768																																																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																																																											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																																																											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																																																											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																																																											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																																																											
03	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																																																	
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																																																																											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74																																																																											
COLVIN UNIT A																				WELL #: 3					RRCID -> 278936					COMPL. DATE 05/12/2016					TOTAL DEPTH 12195					PERF.12192 - 18636																																																	
*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																																																																																		
*03	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	299	1	6622	3	N	1339	1269	1	284																																																																											
						1473	9																																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016										TOTAL	DEPTH	12173	PERF.12373	- 18657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	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							
03	4402 X	3663	-0-	-739	-0-		1 1	3181 3	N		437	512 1		206
							481 9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016										TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12414	- 16853
*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 1	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 1	125
							464 9							
02	6300 X	3910	-0-	-2390	-0-		156 1	3379 3	N		341	376 1		90
							375 9							
*03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		364 1	5510 3	N		767	714 1		143
							844 9							

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017										TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13385	- 18936
*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							
*03	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-		116 1	22764 3	N		898	748 1		182
							988 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
MOY UNIT A																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 279842																		
COMPL. DATE 11/07/2016																		
TOTAL DEPTH 13104																		
PERF.13108 - 18527																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	5010 X	49	-0-	-4961	-0-	49	1	49	1				N	-0-				134
*05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	215	1	4428	3				N	745	367	1		512
						34	5	820	9									
*06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	383	1	7890	3				N	1793	2007	1		298
						1972	9											
*07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	415	1	7591	3				N	1632	1601	1		329
						1795	9											
*08	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	505	1	6626	3				N	1419	1466	1		282
						1561	9											
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5157	3	986	9				N	896	987	1		191
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5050	3	1075	9				N	977	931	1		237
*11	5640 X	5500	-0-	-140	-0-	4590	3	910	9				N	827	905	1		159
*12	5828 X	5386	-0-	-442	-0-	4518	3	868	9				N	789	747	1		201
*01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5036	3	868	9				N	789	703	1		287
*02	5264 X	5190	-0-	-74	-0-	4376	3	814	9				N	740	882	1		145
03	5828 X	5708	-0-	-120	-0-	4874	3	834	9				N	758	723	1		180
ESKEW NORTH UNIT																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 279843																		
COMPL. DATE 10/03/2016																		
TOTAL DEPTH 11806																		
PERF.12113 - 17984																		
*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	261
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3004	3	275	9				N	250	497	1		14
03	2976 X	71	-0-	-2905	-0-	71	3						N	-0-				14
ESKEW NORTH UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 279844																		
COMPL. DATE 10/08/2016																		
TOTAL DEPTH 11879																		
PERF.12296 - 18400																		
*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											
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	529	3	11	9				N	10				186

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 #:		9		RRCID -> 280258		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL	DEPTH	12884	PERF.	13224	-	18580
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	16890	X	10075	-0-	-6815	-0-	97 612	1 9		9366	3	N	556	387	0	316	1			27
*07	11160	X	8247	-0-	-2913	-0-	30 385	1 9		7832	3	N	350	352	0					25
*08	7998	X	2393	-0-	-5605	-0-	15 139	1 9		2239	3	N	126	126	0					25
*09	10080	X	6534	-0-	-3546	-0-	81 350	1 9		6103	3	N	318	287	0					56
*10	10416	X	6585	-0-	-3831	-0-	204 364	1 9		6017	3	N	331	264	0					123
*11	10080	X	6634	-0-	-3446	-0-	168 362	1 9		6104	3	N	329	331	0					121
*12	8246	X	1336	-0-	-6910	-0-	54 100	1 9		1182	3	N	91	91	0					121
*01	6758	X	114	-0-	-6644	-0-	114 110	3 3				N	-0-							121
02	6188	X	111	-0-	-6077	-0-	110 1242	3 3		1	9	N	1							122
03	6851	X	1383	-0-	-5468	-0-				141	9	N	128	10	0	187	1			53
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B						WELL #:	10	RRCID ->	280259	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.	13083	-	18445		
*06	13980	X	7842	-0-	-6138	-0-	176 451	1 9		7215	3	N	410	100	0	159	1			173
*07	14446	X	7877	-0-	-6569	-0-	201 383	1 9		7293	3	N	348	284	0	183	1			54
*08	8401	X	6556	-0-	-1845	-0-	120 263	1 9		6173	3	N	239	241	0					52
*09	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	142 267	1 9		7320	3	N	243	216	0					79
*10	8091	X	6063	-0-	-2028	-0-	126 261	1 9		5676	3	N	237	223	0					93
*11	7830	X	6666	-0-	-1164	-0-	229 319	1 9		6118	3	N	290	292	0					91
*12	7998	X	3679	-0-	-4319	-0-	449 436	1 9		2794	3	N	396	195	0					292
*01	7998	X	3696	-0-	-4302	-0-	743 37	1 9		2916	3	N	34	186	1					140
02	7224	X	2500	-0-	-4724	-0-	169 120	1 9		2211	3	N	109	109	0					140
03	6882	X	4783	-0-	-2099	-0-	584 223	1 9		3976	3	N	203	18	0	185	1			140
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B						WELL #:	8	RRCID ->	280260	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.	13030	-	18375		
*06	20700	X	11216	-0-	-9484	-0-	206 472	1 9		10538	3	N	429	392	0	319	1			29
*07	21390	X	6997	-0-	-14393	-0-	154 250	1 9		6593	3	N	227	229	0					27
*08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	156 542	1 9		13789	3	N	493	491	0					29
*09	13290	X	10295	-0-	-2995	-0-	154 391	1 9		9750	3	N	355	326	0					58
*10	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	170 398	1 9		11094	3	N	362	152	0	173	1			95
*11	14010	X	9431	-0-	-4579	-0-	218 515	1 9		8698	3	N	468	467	0					96
*12	14477	X	8648	-0-	-5829	-0-	213 425	1 9		8010	3	N	386	384	0					98
*01	14477	X	11375	-0-	-3102	-0-	228 503	1 9		10644	3	N	457	432	0					123
02	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	209 622	1 9		13708	3	N	565	548	1					140
*03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	204 605	1 9		11269	3	N	550	109	0	550	1			31

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13110 X	27	-0-	-13083	-0-	10	1	17	3	N	-0-			116
07	7781 X	3	-0-	-7778	-0-	3	1			N	-0-			116
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			116
09	120 X	12	-0-	-108	-0-	12	1			N	-0-			116
10	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-			116
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			116
*12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	71	1	4566	3	N	1238	1219	1	135
						1362	9							
*01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	14	1	2991	3	N	603	378	0	27
						663	9							
*02	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	19	1	5453	3	N	858	459	0	49
						944	9							
*03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	14	1	8185	3	N	884	107	0	72
						972	9							
COLVIN UNIT B														
WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
*06	20070 X	5210	-0-	-14860	-0-	149	1	4714	3	Y	315	318	0	5
						347	9							
*07	20739 X	10693	-0-	-10046	-0-	229	1	9834	3	Y	573	573	0	5
						630	9							
*08	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	306	1	6311	3	Y	395	395	0	5
						435	9							
*09	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	271	1	9557	3	Y	644	642	0	7
						708	9							
*10	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	258	1	11184	3	Y	687	335	0	88
						756	9							
11	6900 X	60	-0-	-6840	-0-	60	1			Y	-0-			88
*12	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	265	1	12525	3	Y	632	614	1	106
						695	9							
*01	7130 X	2341	-0-	-4789	-0-	253	1	1967	3	Y	110	53	1	163
						121	9							
02	18844 X	11404	-0-	-7440	-0-	286	1	10411	3	Y	643	582	1	224
						707	9							
03	20863 X	5148	-0-	-15715	-0-	209	1	4618	3	Y	292	439	1	77
						321	9							
COLVIN UNIT B														
WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*04	9690 X	4462	-0-	-5228	-0-	20	1	3378	3	N	734	691	1	291
						257	5	807	9					
*05	10013 X	544	-0-	-9469	-0-	26	1	395	3	N	109	191	1	209
						3	5	120	9					
*06	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	118	1	9088	3	N	2241	987	0	616
						2465	9							
*07	9424 X	4890	-0-	-4534	-0-	141	1	4044	3	N	641	599	0	148
						705	9							
*08	7471 X	718	-0-	-6753	-0-	226	1	423	3	N	63			211
						69	9							
*09	11670 X	295	-0-	-11375	-0-	288	1	7	9	N	6			217
*10	12059 X	147	-0-	-11912	-0-	147	1			N	-0-			217
*11	11670 X	99	-0-	-11571	-0-	99	1			N	-0-			217
*12	4898 X	63	-0-	-4835	-0-	60	1	3	9	N	3			220
*01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	2			222
*02	280 X	8	-0-	-272	-0-	1	1	7	9	N	6			228
03	155 X	12	-0-	-143	-0-	3	1	9	9	N	8	177	1	59
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
*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	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	131
						2541	9							
02	19320 X	17391	-0-	-1929	-0-	409	1	14871	3	N	1919	1836	1	214
						2111	9							
03	21390 X	18709	-0-	-2681	-0-	333	1	16044	3	N	2120	26	0	122
						2332	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109														
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8190 X	4170	-0-	-4020	-0-	160	1	3167	3	Y	552	552	0	-0-
						236	5	607	9					
*05	8463 X	1341	-0-	-7122	-0-	44	1	902	3	Y	353	353	0	-0-
						7	5	388	9					
*06	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	277	1	18098	3	Y	5778	5778	0	-0-
						6356	9							
*07	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	173	1	10355	3	Y	3236	3236	0	-0-
						3560	9							
*08	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	333	1	17589	3	Y	5726	5726	0	-0-
						6299	9							
*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-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	3	Y	883	883	0	-0-
						208	5	971	9					
*05	527 X	430	-0-	-97	-0-	17	1	343	3	Y	61	61	0	-0-
						3	5	67	9					
*06	2010 X	692	-0-	-1318	-0-	11	1	674	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6107 X	2607	-0-	-3500	-0-	50	1	2557	3	Y	-0-			-0-
*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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
*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							
03	18228 X	10607	-0-	-7621	-0-	113	1	9421	3	Y	975	975	0	-0-
						1073	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*04	13080 X	21	-0-	-13059	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*05	13516 X	354	-0-	-13162	-0-	17	1	330	3	Y	4	4	0	-0-
*06	13080 X	2547	-0-	-10533	-0-	3	5	2114	3	Y	364	364	0	-0-
*07	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-	400	9			Y	-0-			-0-
*08	1953 X	857	-0-	-1096	-0-	13	1	672	3	Y	156	156	0	-0-
*09	1890 X	57	-0-	-1833	-0-	172	9	46	3	Y	8	8	0	-0-
*10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	9	9	411	3	Y	876	876	0	-0-
*12	3100 N	5582	-0-	2482	2482	720	1	3564	3	Y	1437	1437	0	-0-
*01	3100 N	7281	-0-	4181	6663	964	9	4233	3	Y	2304	2304	0	-0-
*02	12366 X	5703	-0-	-6663	-0-	437	1	3103	3	Y	1831	1831	0	-0-
*03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	1581	9	3026	3	Y	1900	1900	0	-0-
						514	1							
						2534	9							
						586	1							
						2014	9							
						638	1							
						2090	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
*07	31000 X	7443	-0-	-23557	-0-	34	1	7139	3	Y	245	245	0	-0-
*08	30504 X	11339	-0-	-19165	-0-	270	9	10591	3	Y	586	586	0	-0-
*09	29520 X	15561	-0-	-13959	-0-	103	1	14360	3	Y	943	943	0	-0-
*10	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	645	9	18434	3	Y	1364	1364	0	-0-
*11	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	164	1	27007	3	Y	2065	2065	0	-0-
*12	16089 X	14520	-0-	-1569	-0-	1037	9	13365	3	Y	919	919	0	-0-
*01	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	132	1	24521	3	Y	1803	1803	0	-0-
02	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	1500	9	26729	3	Y	1966	1966	0	-0-
*03	32400 X	32400	-0-	-0-	-0-	245	1	29437	3	Y	2372	2372	0	-0-
						2272	9							
						144	1							
						1011	9							
						346	1							
						1983	9							
						404	1							
						2163	9							
						354	1							
						2609	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288														
WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
M	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
*04	13800 X	13312	-0-	-488	-0-	285	1	10361	3	N	1706	1783	1	434
						789	5	1877	9					
*05	14198 X	13188	-0-	-1010	-0-	305	1	10939	3	N	1692	1806	1	320
						83	5	1861	9					
*06	13740 X	12193	-0-	-1547	-0-	246	1	10321	3	N	1478	1436	1	362
						1626	9							
*07	13764 X	12095	-0-	-1669	-0-	273	1	10133	3	N	1535	1634	1	263
						1689	9							
*08	13764 X	12479	-0-	-1285	-0-	255	1	10482	3	N	1584	1477	1	370
						1742	9							
*09	13320 X	12044	-0-	-1276	-0-	236	1	10306	3	N	1365	1484	1	251
						1502	9							
*10	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	264	1	19888	3	N	2029	1976	1	304
						2232	9							
*11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	207	1	16127	3	N	1493	1577	1	220
						1642	9							
*12	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	167	1	12632	3	N	1184	1108	1	296
						1302	9							
*01	17515 X	16289	-0-	-1226	-0-	369	1	14175	3	N	1586	1622	1	260
						1745	9							
*02	15820 X	13327	-0-	-2493	-0-	219	1	11532	3	N	1433	1478	1	215
						1576	9							
03	17515 X	6896	-0-	-10619	-0-	74	1	6213	3	N	554	560	1	209
						609	9							
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
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-
03	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														
*04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	3	Y	650	650	0	-0-
						188	5	715	9					
*05	3100 X	114	-0-	-2986	-0-	5	1	104	3	Y	4	4	0	-0-
						1	5	4	9					
*06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	73	1	4742	3	Y	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
*07	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	74	1	4412	3	Y	1354	1354	0	-0-
						1489	9							
*08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	132	1	6922	3	Y	1930	1930	0	-0-
						2123	9							
*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-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	69386 X	69386	-0-	-0-	-0-	281	1	48921	3	N	15121	15121 0	-0-
						3551	5	16633	9				
*05	57936 X	57936	-0-	-0-	-0-	219	1	43537	3	N	12603	12603 0	-0-
						317	5	13863	9				
*06	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	71	1	27138	3	N	7257	7257 0	-0-
						7983	9						
*07	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	137	1	31229	3	N	7725	7725 0	-0-
						8498	9						
*08	52273 X	52273	-0-	-0-	-0-	195	1	42198	3	N	8982	8982 0	-0-
						9880	9						
*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						
*03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	59	1	10041	3	N	2669	2669 0	-0-
						2936	9						
A. VAUGHN UNIT A													
WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016													
*04	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	145	1	24988	3	N	6674	6674 0	-0-
						1837	5	7341	9				
*05	35899 X	35899	-0-	-0-	-0-	143	1	28003	3	N	6861	6861 0	-0-
						206	5	7547	9				
*06	39379 X	39379	-0-	-0-	-0-	82	1	30699	3	N	7816	7816 0	-0-
						8598	9						
*07	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	119	1	26649	3	N	5219	5219 0	-0-
						5741	9						
*08	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	141	1	30011	3	N	5261	5261 0	-0-
						5787	9						
*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						
*03	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	148	1	25025	3	N	2861	2861 0	-0-
						3147	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
A. VAUGHN UNIT A															WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
*04	86544 X	86544	-0-	-0-	-0-			355 1	61053 3	N	18763	18763	0				-0-												
								4497 5	20639 9																				
*05	76946 X	76946	-0-	-0-	-0-			297 1	58308 3	N	16282	16282	0				-0-												
								431 5	17910 9																				
*06	67087 X	67087	-0-	-0-	-0-			138 1	52262 3	N	13352	13352	0				-0-												
								14687 9																					
*07	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-			172 1	38793 3	N	9996	9996	0				-0-												
								10996 9																					
*08	61007 X	61007	-0-	-0-	-0-			232 1	49679 3	N	10087	10087	0				-0-												
								11096 9																					
*09	68820 X	68820	-0-	-0-	-0-			299 1	54124 3	N	13088	13088	0				-0-												
								14397 9																					
*10	69706 X	69706	-0-	-0-	-0-			337 1	57754 3	N	10559	10559	0				-0-												
								11615 9																					
*11	49728 X	49728	-0-	-0-	-0-			265 1	40360 3	N	8275	8275	0				-0-												
								9103 9																					
*12	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-			360 1	40636 3	N	7124	7124	0				-0-												
								7836 9																					
*01	45320 X	45320	-0-	-0-	-0-			392 1	37865 3	N	6421	6421	0				-0-												
								7063 9																					
*02	37397 X	37397	-0-	-0-	-0-			189 1	31407 3	N	5274	5274	0				-0-												
								5801 9																					
*03	38242 X	38242	-0-	-0-	-0-			191 1	32451 3	N	5091	5091	0				-0-												
								5600 9																					

POGUE UNIT A					WELL #:	9DC	RRCID -> 287231			COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193																
*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-												
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 3			N	-0-					-0-												

RANCHO SALADO					WELL #:	2	RRCID -> 288572			COMPL. DATE 08/21/2019			TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551																
*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																					
03	76942 X	63886	-0-	-13056	-0-			194 1	60765 3	N	2661	2719	1				254												
								2927 9																					

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 973

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																																																																										
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 5															RRCID -> 288679															COMPL. DATE 07/03/2020															TOTAL DEPTH 12562															PERF.12355 - 18389														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
																		AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE																																																												
*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	13403		-0-		-6654		-0-								111	1	12766	3	N	478		478	0			-0-																																																												
																		526	9																																																																						
02		16100	X	9473		-0-		-6627		-0-								69	1	8924	3	N	436		436	0			-0-																																																												
																		480	9																																																																						
*03		17837	X	17837		-0-		-0-		-0-								130	1	16721	3	N	896		896	0			-0-																																																												
																		986	9																																																																						
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 7															RRCID -> 288683															COMPL. DATE 03/18/2020															TOTAL DEPTH 12545															PERF.12295 - 18237														
*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	17420		-0-		-7150		-0-								102	1	16755	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	13128		-0-		-6898		-0-								110	1	12634	3	N	349		349	0			-0-																																																												
																		384	9																																																																						
02		16268	X	13709		-0-		-2559		-0-								101	1	12977	3	N	574		574	0			-0-																																																												
																		631	9																																																																						
03		18011	X	11086		-0-		-6925		-0-								79	1	10269	3	N	671		671	0			-0-																																																												
																		738	9																																																																						

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 974

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PULLIN UNIT B													
WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	22440 X	8724	-0-	-13716	-0-		150	1	N	429	429	0	-0-
							472	9					
*07	23188 X	10615	-0-	-12573	-0-		197	1	N	362	362	0	-0-
							398	9					
*08	10850 X	10604	-0-	-246	-0-		218	1	N	568	568	0	-0-
							625	9					
*09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-		263	1	N	530	530	0	-0-
							583	9					
*10	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-		208	1	N	617	617	0	-0-
							679	9					
*11	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-		192	1	N	796	796	0	-0-
							876	9					
*12	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-		231	1	N	686	686	0	-0-
							755	9					
*01	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-		125	1	N	564	564	0	-0-
							620	9					
02	17528 X	5409	-0-	-12119	-0-		73	1	N	234	234	0	-0-
							257	9					
03	19406 X	11919	-0-	-7487	-0-		126	1	N	477	477	0	-0-
							525	9					
PULLIN UNIT B													
WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920													
*06	39300 X	16837	-0-	-22463	-0-		292	1	N	736	736	0	-0-
							810	9					
*07	40610 X	17648	-0-	-22962	-0-		329	1	N	524	524	0	-0-
							576	9					
*08	22692 X	12861	-0-	-9831	-0-		268	1	N	568	568	0	-0-
							625	9					
*09	18810 X	10586	-0-	-8224	-0-		230	1	N	383	383	0	-0-
							421	9					
*10	17639 X	14756	-0-	-2883	-0-		233	1	N	902	902	0	-0-
							992	9					
*11	17070 X	2397	-0-	-14673	-0-		24	1	N	158	158	0	-0-
							174	9					
*12	17639 X	1654	-0-	-15985	-0-		21	1	N	67	67	0	-0-
							74	9					
*01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-		131	1	N	602	602	0	-0-
							662	9					
02	13328 X	10826	-0-	-2502	-0-		147	1	N	421	421	0	-0-
							463	9					
03	14756 X	5625	-0-	-9131	-0-		60	1	N	205	205	0	-0-
							226	9					

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 975

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
				(L)	(CODE)								
*06	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-		153	1	8251	3	N	405	405 0
							446	9					-0-
*07	23405 X	5056	-0-	-18349	-0-		74	1	3783	3	N	1090	1090 0
							1199	9					-0-
*08	13113 X	4286	-0-	-8827	-0-		89	1	3989	3	N	189	189 0
							208	9					-0-
*09	12690 X	9350	-0-	-3340	-0-		201	1	8700	3	N	408	408 0
							449	9					-0-
*10	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-		157	1	9089	3	N	434	434 0
							477	9					-0-
*11	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-		99	1	9145	3	N	405	405 0
							446	9					-0-
*12	9672 X	1425	-0-	-8247	-0-		18	1	1343	3	N	58	58 0
							64	9					-0-
*01	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-		106	1	11616	3	N	363	363 0
							399	9					-0-
02	9044 X	5391	-0-	-3653	-0-		73	1	5095	3	N	203	203 0
							223	9					-0-
*03	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-		164	1	14598	3	N	495	495 0
							545	9					-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833													
*06	46740 X	15841	-0-	-30899	-0-		273	1	14742	3	N	751	751 0
							826	9					-0-
*07	48298 X	15009	-0-	-33289	-0-		279	1	14189	3	N	492	492 0
							541	9					-0-
*08	18011 X	15190	-0-	-2821	-0-		313	1	14020	3	N	779	779 0
							857	9					-0-
*09	17430 X	12921	-0-	-4509	-0-		278	1	12019	3	N	567	567 0
							624	9					-0-
*10	16399 X	15749	-0-	-650	-0-		253	1	14704	3	N	720	720 0
							792	9					-0-
*11	25380 X	25380	-0-	-0-	-0-		267	1	24515	3	N	544	544 0
							598	9					-0-
*12	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-		237	1	17214	3	N	606	606 0
							667	9					-0-
*01	15748 X	9105	-0-	-6643	-0-		79	1	8665	3	N	328	328 0
							361	9					-0-
02	23688 X	6854	-0-	-16834	-0-		93	1	6438	3	N	294	294 0
							323	9					-0-
03	26226 X	21007	-0-	-5219	-0-		223	1	19868	3	N	833	833 0
							916	9					-0-

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 976

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	41520 X	29129	-0-	-12391	-0-	92	1	28125	3	N	829	829	0	-0-	
						912	9								
*07	42904 X	27951	-0-	-14953	-0-	104	1	26897	3	N	864	864	0	-0-	
						950	9								
*08	37014 X	25146	-0-	-11868	-0-	112	1	24166	3	N	789	789	0	-0-	
						868	9								
*09	33540 X	22853	-0-	-10687	-0-	112	1	21447	3	N	1176	1176	0	-0-	
						1294	9								
*10	30101 X	21299	-0-	-8802	-0-	113	1	20248	3	N	853	853	0	-0-	
						938	9								
*11	29130 X	19010	-0-	-10120	-0-	108	1	17833	3	N	972	972	0	-0-	
						1069	9								
*12	27962 X	15328	-0-	-12634	-0-	97	1	14510	3	N	655	655	0	-0-	
						721	9								
*01	25141 X	18453	-0-	-6688	-0-	149	1	17180	3	N	1022	1022	0	-0-	
						1124	9								
02	21336 X	15352	-0-	-5984	-0-	112	1	14381	3	N	781	781	0	-0-	
						859	9								
03	21297 X	16324	-0-	-4973	-0-	120	1	15490	3	N	649	649	0	-0-	
						714	9								
BAKER FAMILY TRUST														CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
*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	24116	-0-	-14634	-0-	191	1	22067	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								
*03	27673 X	27673	-0-	-0-	-0-	195	1	25182	3	N	2087	2087	0	-0-	
						2296	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B															
WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226 1	12193 3	N	593	593 0	-0-				
*07	17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	652 9	13262 3	N	322	322 0	-0-				
*08	15035 X	12605	-0-	-2430	-0-	261 1	11817 3	N	476	476 0	-0-				
*09	14550 X	10473	-0-	-4077	-0-	354 9	9841 3	N	367	367 0	-0-				
*10	14198 X	7530	-0-	-6668	-0-	264 1	7035 3	N	340	340 0	-0-				
*11	13440 X	10650	-0-	-2790	-0-	524 9	10199 3	N	309	309 0	-0-				
*12	13888 X	4792	-0-	-9096	-0-	228 1	4497 3	N	212	212 0	-0-				
*01	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	404 9	12879 3	N	531	531 0	-0-				
02	9940 X	8763	-0-	-1177	-0-	111 1	8197 3	N	407	407 0	-0-				
03	11005 X	10305	-0-	-700	-0-	374 9	9723 3	N	430	430 0	-0-				
						118 1									
						584 9									
						118 1									
						448 9									
						109 1									
						473 9									
PULLIN UNIT B															
WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771															
*06	14430 X	9791	-0-	-4639	-0-	165 1	8929 3	N	634	634 0	-0-				
*07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	697 9	8329 3	N	394	394 0	-0-				
*08	9238 X	7234	-0-	-2004	-0-	164 1	6713 3	N	337	337 0	-0-				
*09	9780 X	2746	-0-	-7034	-0-	433 9	2603 3	N	75	75 0	-0-				
*10	10106 X	787	-0-	-9319	-0-	150 1	732 3	N	38	38 0	-0-				
*11	9780 X	727	-0-	-9053	-0-	371 9	719 3	N	-0-	-0-	-0-				
*12	8928 X	2391	-0-	-6537	-0-	60 1	2195 3	N	151	151 0	-0-				
*01	7223 X	4017	-0-	-3206	-0-	83 9	3768 3	N	195	195 0	-0-				
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	13 1	2555 3	N	156	156 0	-0-				
03	2387 X	307	-0-	-2080	-0-	42 9	302 3	N	2	2 0	-0-				
						8 1									
						30 1									
						166 9									
						34 1									
						215 9									
						37 1									
						172 9									
						3 1									
						2 9									
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 978

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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							
03	7874 X	7570	-0-	-304	-0-	150	1	5939	3	N	1346	1346	0	-0-
						1481	9							
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415														
*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							
03	25947 X	19923	-0-	-6024	-0-	413	1	16305	3	N	2914	2914	0	-0-
						3205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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							
03	16554 X	12001	-0-	-4553	-0-	253	1	9967	3	N	1619	1619	0	-0-
						1781	9							
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
*06	60900 X	36645	-0-	-24255	-0-	216	1	30414	3	N	5468	5468	0	-0-
						6015	9							
*07	59644 X	30864	-0-	-28780	-0-	192	1	25331	3	N	4855	4855	0	-0-
						5341	9							
*08	59644 X	27193	-0-	-32451	-0-	207	1	22336	3	N	4227	4227	0	-0-
						4650	9							
*09	51660 X	21120	-0-	-30540	-0-	166	1	17062	3	N	3538	3538	0	-0-
						3892	9							
*10	49445 X	23496	-0-	-25949	-0-	241	1	19266	3	N	3626	3626	0	-0-
						3989	9							
*11	36660 X	20792	-0-	-15868	-0-	269	1	16430	3	N	3721	3721	0	-0-
						4093	9							
*12	30876 X	17967	-0-	-12909	-0-	269	1	14198	3	N	3182	3182	0	-0-
						3500	9							
*01	27187 X	12901	-0-	-14286	-0-	296	1	9781	3	N	2567	2567	0	-0-
						2824	9							
02	21224 X	160	-0-	-21064	-0-	4	1	126	3	N	27	27	0	-0-
						30	9							
03	23498 X	8187	-0-	-15311	-0-	172	1	6772	3	N	1130	1130	0	-0-
						1243	9							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 980

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	64200 X	36375	-0-	-27825	-0-	226	1	31611	3	N	4125	4125	0	-0-
						4538	9							
*07	55614 X	30569	-0-	-25045	-0-	196	1	25791	3	N	4165	4165	0	-0-
						4582	9							
*08	55614 X	26596	-0-	-29018	-0-	207	1	22340	3	N	3681	3681	0	-0-
						4049	9							
*09	51090 X	22857	-0-	-28233	-0-	183	1	18765	3	N	3554	3554	0	-0-
						3909	9							
*10	46252 X	12153	-0-	-34099	-0-	116	1	9272	3	N	2514	2514	0	-0-
						2765	9							
*11	36390 X	12985	-0-	-23405	-0-	172	1	10481	3	N	2120	2120	0	-0-
						2332	9							
*12	30566 X	17797	-0-	-12769	-0-	290	1	15248	3	N	2054	2054	0	-0-
						2259	9							
*01	26660 X	11948	-0-	-14712	-0-	289	1	9535	3	N	1931	1931	0	-0-
						2124	9							
02	21336 X	5459	-0-	-15877	-0-	148	1	4374	3	N	852	852	0	-0-
						937	9							
03	17794 X	892	-0-	-16902	-0-	19	1	761	3	N	102	102	0	-0-
						112	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
*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							
*03	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	577	1	22810	3	N	4436	4436	0	-0-
						4880	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*04	67170 X	19420	-0-	-47750	-0-	16067	3	1210	5	N	1948	1948	0	-0-
						2143	9							
*05	69409 X	860	-0-	-68549	-0-	451	3	3	5	N	369	369	0	-0-
						406	9							
*06	67170 X	657	-0-	-66513	-0-	37	3	620	9	N	564	564	0	-0-
*07	49569 X	415	-0-	-49154	-0-	23	3	392	9	N	356	356	0	-0-
*08	44764 X	595	-0-	-44169	-0-	251	3	344	9	N	313	313	0	-0-
*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-
03	279 X	276	-0-	-3	-0-	64	3	212	9	N	193	193	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
*04	90420 X	32591	-0-	-57829	-0-	27423	3	2069	5	N	2817	2817	0	-0-
						3099	9							
*05	93434 X	-0-	-0-	-93434	-0-					N	-0-			-0-
*06	64740 X	9371	-0-	-55369	-0-	7640	3	1731	9	N	1574	1574	0	-0-
*07	48112 X	21002	-0-	-27110	-0-	1	1	17786	3	N	2923	2923	0	-0-
						3215	9							
*08	42749 X	23709	-0-	-19040	-0-	19834	3	3875	9	N	3523	3523	0	-0-
*09	32580 X	20643	-0-	-11937	-0-	17605	3	3038	9	N	2762	2762	0	-0-
*10	20987 X	20775	-0-	-212	-0-	17677	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-
*11	22950 X	20428	-0-	-2522	-0-	17210	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
*12	23715 X	20376	-0-	-3339	-0-	16967	3	3409	9	N	3099	3099	0	-0-
*01	23715 X	19355	-0-	-4360	-0-	16388	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-
*02	19264 X	16646	-0-	-2618	-0-	14323	3	2323	9	N	2112	2112	0	-0-
03	21111 X	17850	-0-	-3261	-0-	15217	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
*04	44430 X	8901	-0-	-35529	-0-	6789	3	507	5	N	1459	1459	0	-0-
						1605	9							
*05	45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	-0-			-0-
*06	27450 X	1549	-0-	-25901	-0-	1097	3	452	9	N	411	411	0	-0-
*07	20181 X	8344	-0-	-11837	-0-	6373	3	1971	9	N	1792	1792	0	-0-
*08	14260 X	7763	-0-	-6497	-0-	6081	3	1682	9	N	1529	1529	0	-0-
*09	8910 X	5494	-0-	-3416	-0-	4426	3	1068	9	N	971	971	0	-0-
*10	8339 X	6506	-0-	-1833	-0-	5502	3	1004	9	N	913	913	0	-0-
*11	8070 X	2184	-0-	-5886	-0-	1467	3	717	9	N	652	652	0	-0-
*12	8339 X	3574	-0-	-4765	-0-	2696	3	878	9	N	798	798	0	-0-
*01	7750 X	5963	-0-	-1787	-0-	4844	3	1119	9	N	1017	1017	0	-0-
*02	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4895	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
*03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	5842	3	1467	9	N	1334	1334	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
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
*04	47490 X	274	-0-	-47216	-0-	20	3	254	9	N	231	231	0	-0-
*05	49073 X	2527	-0-	-46546	-0-	1836	3	14	5	N	615	615	0	-0-
						677	9							
*06	30240 X	7509	-0-	-22731	-0-	6059	3	1450	9	N	1318	1318	0	-0-
*07	22692 X	19243	-0-	-3449	-0-	1	1	15438	3	N	3458	3458	0	-0-
						3804	9							
*08	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	25533	3	5176	9	N	4705	4705	0	-0-
*09	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	16935	3	3688	9	N	3353	3353	0	-0-
*10	19251 X	16607	-0-	-2644	-0-	13741	3	2866	9	N	2605	2605	0	-0-
*11	29730 X	9660	-0-	-20070	-0-	8039	3	1621	9	N	1474	1474	0	-0-
*12	30721 X	9232	-0-	-21489	-0-	7785	3	1447	9	N	1315	1315	0	-0-
*01	30721 X	7671	-0-	-23050	-0-	6502	3	1169	9	N	1063	1063	0	-0-
*02	19236 X	745	-0-	-18491	-0-	568	3	177	9	N	161	161	0	-0-
03	16616 X	105	-0-	-16511	-0-	5	3	100	9	N	91	91	0	-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
*04	48810 X	17604	-0-	-31206	-0-	13269	3	990	5	N	3041	3041	0	-0-
						3345	9							
*05	50437 X	206	-0-	-50231	-0-	44	3	162	9	N	147	147	0	-0-
*06	48810 X	3561	-0-	-45249	-0-	2691	3	870	9	N	791	791	0	-0-
*07	37169 X	19201	-0-	-17968	-0-	1	1	15086	3	N	3740	3740	0	-0-
						4114	9							
*08	33046 X	29210	-0-	-3836	-0-	23651	3	5559	9	N	5054	5054	0	-0-
*09	17610 X	16595	-0-	-1015	-0-	13112	3	3483	9	N	3166	3166	0	-0-
*10	19189 X	14372	-0-	-4817	-0-	11499	3	2873	9	N	2612	2612	0	-0-
*11	28260 X	12720	-0-	-15540	-0-	10473	3	2247	9	N	2043	2043	0	-0-
*12	29202 X	9583	-0-	-19619	-0-	7637	3	1946	9	N	1769	1769	0	-0-
*01	29202 X	5586	-0-	-23616	-0-	3834	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
*02	15484 X	3129	-0-	-12355	-0-	1469	3	1660	9	N	1509	1509	0	-0-
03	14384 X	889	-0-	-13495	-0-	46	3	843	9	N	766	766	0	-0-
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316														
*04	77670 X	48755	-0-	-28915	-0-	37742	3	2806	5	N	7461	7461	0	-0-
						8207	9							
*05	80259 X	43859	-0-	-36400	-0-	35569	3	268	5	N	7293	7293	0	-0-
						8022	9							
*06	72810 X	39240	-0-	-33570	-0-	32011	3	7229	9	N	6572	6572	0	-0-
*07	69347 X	37835	-0-	-31512	-0-	31100	3	6735	9	N	6123	6123	0	-0-
*08	53072 X	33521	-0-	-19551	-0-	27485	3	6036	9	N	5487	5487	0	-0-
*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-
03	27931 X	21235	-0-	-6696	-0-	17181	3	4054	9	N	3685	3685	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	73140 X	21867	-0-	-51273	-0-	16561	3	1250	5	N	3687	3687	0	-0-
						4056	9							
*05	75578 X	12720	-0-	-62858	-0-	9594	3	73	5	N	2775	2775	0	-0-
						3053	9							
*06	54390 X	1442	-0-	-52948	-0-	21	3	1421	9	N	1292	1292	0	-0-
*07	38502 X	2623	-0-	-35879	-0-	49	3	2574	9	N	2340	2340	0	-0-
*08	24211 X	4951	-0-	-19260	-0-	3158	3	1793	9	N	1630	1630	0	-0-
*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-
*11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
*12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
*01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
*02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GROSS MIXON USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913														
*04	87330 X	43730	-0-	-43600	-0-	32663	3	2418	5	N	7863	7863	0	-0-
						8649	9							
*05	62124 X	42566	-0-	-19558	-0-	33592	3	253	5	N	7928	7928	0	-0-
						8721	9							
*06	52680 X	41380	-0-	-11300	-0-	33019	3	8361	9	N	7601	7601	0	-0-
*07	54033 X	42580	-0-	-11453	-0-	34245	3	8335	9	N	7577	7577	0	-0-
*08	54277 X	54277	-0-	-0-	-0-	45118	3	9159	9	N	8326	8326	0	-0-
*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-
03	55180 X	39209	-0-	-15971	-0-	33166	3	6043	9	N	5494	5494	0	-0-
GROSS MIXON USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
*04	82500 X	58737	-0-	-23763	-0-	45587	3	3435	5	N	8832	8832	0	-0-
						9715	9							
*05	85250 X	57192	-0-	-28058	-0-	47371	3	358	5	N	8603	8603	0	-0-
						9463	9							
*06	82500 X	49791	-0-	-32709	-0-	41350	3	8441	9	N	7674	7674	0	-0-
*07	75640 X	48461	-0-	-27179	-0-	39855	3	8606	9	N	7824	7824	0	-0-
*08	60698 X	43319	-0-	-17379	-0-	35525	3	7794	9	N	7085	7085	0	-0-
*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-
03	34131 X	25917	-0-	-8214	-0-	20795	3	5122	9	N	4656	4656	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314													
M	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	* EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	170742	-0-	170742	542286	120886	3	8864	5	N	37265	37265 0	-0-
*05	738600 X	196314	-0-	-542286	-0-	40992	9	1092	5	N	42460	42460 0	-0-
*06	175940 X	175940	-0-	-0-	-0-	148516	3	42081	9	N	38255	38255 0	-0-
*07	147220 X	147220	-0-	-0-	-0-	46706	9	33644	9	N	30585	30585 0	-0-
*08	117614 X	99446	-0-	-18168	-0-	113576	3	23603	9	N	21457	21457 0	-0-
*09	113820 X	73872	-0-	-39948	-0-	75843	3	16526	9	N	15024	15024 0	-0-
*10	117614 X	67634	-0-	-49980	-0-	57346	3	14935	9	N	13577	13577 0	-0-
*11	113820 X	44417	-0-	-69403	-0-	52699	3	10028	9	N	9116	9116 0	-0-
*12	117614 X	40477	-0-	-77137	-0-	34389	3	8509	9	N	7735	7735 0	-0-
*01	99448 X	13872	-0-	-85576	-0-	31968	3	2748	9	N	2498	2498 0	-0-
*02	68936 X	20768	-0-	-48168	-0-	11124	3	3979	9	N	3617	3617 0	-0-
03	67642 X	28147	-0-	-39495	-0-	16789	3	4632	9	N	4211	4211 0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308													
*04	14B2 EXT	126389	-0-	126389	427129	89433	3	6596	5	N	27600	27600 0	-0-
*05	583250 X	156121	-0-	-427129	-0-	30360	9	876	5	N	33364	33364 0	-0-
*06	113581 X	113581	-0-	-0-	-0-	118545	3	26914	9	N	24467	24467 0	-0-
*07	108965 X	79095	-0-	-29870	-0-	36700	9	18195	9	N	16541	16541 0	-0-
*08	108965 X	46760	-0-	-62205	-0-	86667	3	10597	9	N	9634	9634 0	-0-
*09	105450 X	52267	-0-	-53183	-0-	60900	3	10979	9	N	9981	9981 0	-0-
*10	108965 X	73497	-0-	-35468	-0-	36163	3	11902	9	N	10820	10820 0	-0-
*11	105450 X	57702	-0-	-47748	-0-	41288	3	8676	9	N	7887	7887 0	-0-
*12	79081 X	48406	-0-	-30675	-0-	61595	3	7702	9	N	7002	7002 0	-0-
*01	69130 X	15596	-0-	-53534	-0-	49026	3	2764	9	N	2513	2513 0	-0-
*02	62440 X	-0-	-0-	-62440	-0-	40704	3			N	-0-	-0-	-0-
03	69130 X	8	-0-	-69122	-0-	12832	3			N	-0-	-0-	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565													
*04	14B2 EXT	152395	-0-	152395	485101	113825	3	8394	5	N	27433	27433 0	-0-
*05	668432 X	183331	-0-	-485101	-0-	30176	9	1063	5	N	34568	34568 0	-0-
*06	162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	144243	3	31371	9	N	28519	28519 0	-0-
*07	126006 X	126006	-0-	-0-	-0-	38025	9	22983	9	N	20894	20894 0	-0-
*08	123194 X	67252	-0-	-55942	-0-	131338	3	12797	9	N	11634	11634 0	-0-
*09	119220 X	73562	-0-	-45658	-0-	103023	3	13124	9	N	11931	11931 0	-0-
*10	123194 X	78474	-0-	-44720	-0-	54455	3	13669	9	N	12426	12426 0	-0-
*11	119220 X	56735	-0-	-62485	-0-	60438	3	8978	9	N	8162	8162 0	-0-
*12	123194 X	51758	-0-	-71436	-0-	64805	3	7710	9	N	7009	7009 0	-0-
*01	78461 X	49073	-0-	-29388	-0-	47757	3	6107	9	N	5552	5552 0	-0-
*02	70868 X	34620	-0-	-36248	-0-	44048	3	4653	9	N	4230	4230 0	-0-
03	78461 X	39109	-0-	-39352	-0-	42966	3	4979	9	N	4526	4526 0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138													
*06	89640 X	67392	-0-	-22248	-0-	55689	3	11703	9	N	10639	10639 0	-0-
*07	92628 X	62551	-0-	-30077	-0-	51874	3	10677	9	N	9706	9706 0	-0-
*08	83080 X	54954	-0-	-28126	-0-	45419	3	9535	9	N	8668	8668 0	-0-
*09	80400 X	48793	-0-	-31607	-0-	40171	3	8622	9	N	7838	7838 0	-0-
*10	77252 X	54989	-0-	-22263	-0-	45726	3	9263	9	N	8421	8421 0	-0-
*11	67380 X	57837	-0-	-9543	-0-	48463	3	9374	9	N	8522	8522 0	-0-
*12	62558 X	58612	-0-	-3946	-0-	49590	3	9022	9	N	8202	8202 0	-0-
*01	54994 X	41310	-0-	-13684	-0-	34809	3	6501	9	N	5910	5910 0	-0-
02	53984 X	42765	-0-	-11219	-0-	35783	3	6982	9	N	6347	6347 0	-0-
03	59768 X	45118	-0-	-14650	-0-	38510	3	6608	9	N	6007	6007 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	71970 X	62305	-0-	-9665	-0-	51682	3	10623	9	N	9657	9657	0	-0-	
*07	74369 X	57729	-0-	-16640	-0-	47657	3	10072	9	N	9156	9156	0	-0-	
*08	74369 X	50987	-0-	-23382	-0-	42036	3	8951	9	N	8137	8137	0	-0-	
*09	71970 X	46741	-0-	-25229	-0-	38571	3	8170	9	N	7427	7427	0	-0-	
*10	74369 X	51418	-0-	-22951	-0-	42780	3	8638	9	N	7853	7853	0	-0-	
*11	62310 X	47305	-0-	-15005	-0-	39438	3	7867	9	N	7152	7152	0	-0-	
*12	57722 X	54159	-0-	-3563	-0-	45786	3	8373	9	N	7612	7612	0	-0-	
*01	51429 X	41196	-0-	-10233	-0-	35054	3	6142	9	N	5584	5584	0	-0-	
02	46452 X	41961	-0-	-4491	-0-	35435	3	6526	9	N	5933	5933	0	-0-	
03	54157 X	45676	-0-	-8481	-0-	39218	3	6458	9	N	5871	5871	0	-0-	
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505															
*06	93540 X	65840	-0-	-27700	-0-	148	1	54066	3	N	10569	10569	0	-0-	
						11626	9								
*07	92504 X	75477	-0-	-17027	-0-	184	1	62857	3	N	11305	11305	0	-0-	
						12436	9								
*08	92504 X	63433	-0-	-29071	-0-	228	1	52977	3	N	9298	9298	0	-0-	
						10228	9								
*09	89520 X	56000	-0-	-33520	-0-	224	1	47194	3	N	7802	7802	0	-0-	
						8582	9								
*10	75485 X	47983	-0-	-27502	-0-	242	1	40059	3	N	6984	6984	0	-0-	
						7682	9								
*11	73050 X	37713	-0-	-35337	-0-	275	1	31232	3	N	5642	5642	0	-0-	
						6206	9								
*12	75485 X	37812	-0-	-37673	-0-	340	1	31434	3	N	5489	5489	0	-0-	
						6038	9								
*01	63426 X	28268	-0-	-35158	-0-	268	1	23369	3	N	4210	4210	0	-0-	
						4631	9								
02	52276 X	13891	-0-	-38385	-0-	123	1	11294	3	N	2249	2249	0	-0-	
						2474	9								
03	47988 X	43209	-0-	-4779	-0-	358	1	35162	3	N	6990	6990	0	-0-	
						7689	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328															
*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-	
03	65534 X	20674	-0-	-44860	-0-	16579	3	4095	9	N	3723	3723	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	158340	-0-	158340	506529	117430	3	8599	5	N	29374	29374	0
*05	687252 X	180723	-0-	-506529	-0-	32311	9	1052	5	N	33114	33114	0
*06	149317 X	149317	-0-	-0-	-0-	143246	3	31297	9	N	28452	28452	0
*07	134354 X	129101	-0-	-5253	-0-	36425	9	25120	9	N	22836	22836	0
*08	134354 X	68618	-0-	-65736	-0-	118020	3	13345	9	N	12132	12132	0
*09	130020 X	80577	-0-	-49443	-0-	103981	3	14607	9	N	13279	13279	0
*10	134354 X	84998	-0-	-49356	-0-	55273	3	14098	9	N	12816	12816	0
*11	130020 X	78232	-0-	-51788	-0-	65970	3	12133	9	N	11030	11030	0
*12	129115 X	69798	-0-	-59317	-0-	70900	3	10814	9	N	9831	9831	0
*01	85002 X	50380	-0-	-34622	-0-	66099	3	8328	9	N	7571	7571	0
*02	76776 X	40449	-0-	-36327	-0-	58984	3	7878	9	N	7162	7162	0
03	85002 X	48023	-0-	-36979	-0-	42052	3	8251	9	N	7501	7501	0
						32571	3						
						39772	3						
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700													
*06	138090 X	121036	-0-	-17054	-0-	25	1	110917	3	N	9176	9176	0
*07	142693 X	57443	-0-	-85250	-0-	10094	9	4866	9	N	4424	4424	0
*08	142693 X	64652	-0-	-78041	-0-	52577	3	4081	9	N	3710	3710	0
*09	138090 X	89392	-0-	-48698	-0-	60571	3	4704	9	N	4276	4276	0
*10	142693 X	92695	-0-	-49998	-0-	84688	3	4214	9	N	3831	3831	0
*11	121050 X	82062	-0-	-38988	-0-	88481	3	78367	3	N	3325	3325	0
*12	92380 X	74377	-0-	-18003	-0-	37	1	3053	9	N	2775	2775	0
*01	92690 X	59232	-0-	-33458	-0-	3658	9	2748	9	N	2498	2498	0
02	83720 X	63883	-0-	-19837	-0-	71324	3	3287	9	N	2988	2988	0
03	92690 X	64953	-0-	-27737	-0-	56484	3	2951	9	N	2683	2683	0
						60596	3						
						62002	3						
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239													
*06	133170 X	79987	-0-	-53183	-0-	17	1	72928	3	N	6402	6402	0
*07	137609 X	79790	-0-	-57819	-0-	7042	9	72845	3	N	6313	6313	0
*08	137609 X	78723	-0-	-58886	-0-	1	1	5950	9	N	5409	5409	0
*09	133170 X	67117	-0-	-66053	-0-	6944	9	5224	9	N	4749	4749	0
*10	97433 X	56953	-0-	-40480	-0-	72773	3	4578	9	N	4162	4162	0
*11	79980 X	59428	-0-	-20552	-0-	61893	3	55942	3	N	3145	3145	0
*12	79794 X	60517	-0-	-19277	-0-	52375	3	2478	9	N	2253	2253	0
*01	78709 X	49631	-0-	-29078	-0-	26	1	2277	9	N	2070	2070	0
02	62636 X	52838	-0-	-9798	-0-	3460	9	2336	9	N	2124	2124	0
03	61411 X	50072	-0-	-11339	-0-	58039	3	2242	9	N	2038	2038	0
						47354	3						
						50502	3						
						47830	3						
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044													
*06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-	48504	3	10172	9	N	9247	9247	0
*07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-	45441	3	9225	9	N	8386	8386	0
*08	79422 X	44917	-0-	-34505	-0-	37062	3	7855	9	N	7141	7141	0
*09	76860 X	41587	-0-	-35273	-0-	34240	3	7347	9	N	6679	6679	0
*10	68944 X	41243	-0-	-27701	-0-	34181	3	7062	9	N	6420	6420	0
*11	58680 X	42002	-0-	-16678	-0-	35022	3	6980	9	N	6345	6345	0
*12	54653 X	42516	-0-	-12137	-0-	35700	3	6816	9	N	6196	6196	0
*01	44919 X	31118	-0-	-13801	-0-	26203	3	4915	9	N	4468	4468	0
02	39200 X	35848	-0-	-3352	-0-	30257	3	5591	9	N	5083	5083	0
*03	45166 X	45166	-0-	-0-	-0-	38832	3	6334	9	N	5758	5758	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
LIVE BEE UNIT B															WELL #: 3					RRCID -> 292034					COMPL. DATE 09/03/2021					TOTAL DEPTH 12440					PERF.12463 - 20034				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																
*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-																
03		44206 X	38771	-0-		-5435	-0-			34255	3	4516	9	N		4105		4105	0				-0-																
LIVE BEE UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 292036					COMPL. DATE 09/03/2021					TOTAL DEPTH 12423					PERF.12382 - 19928				
*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-																
03		39928 X	30362	-0-		-9566	-0-			26470	3	3892	9	N		3538		3538	0				-0-																
DOBIE RANCH															WELL #: 7					RRCID -> 292037					COMPL. DATE 12/09/2021					TOTAL DEPTH 12871					PERF.12752 - 21504				
*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-																
03		70029 X	61692	-0-		-8337	-0-			57874	3	3818	9	N		3471		3471	0				-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	140635	-0-	140635	472850	99148 3	7330 5	N	31052	31052 0			-0-
*05	619608 X	146758	-0-	-472850	-0-	34157 9	821 5	N	31908	31908 0			-0-
*06	107640 X	83135	-0-	-24505	-0-	110838 3	19649 9	N	17863	17863 0			-0-
*07	111228 X	48430	-0-	-62798	-0-	35099 9	10896 9	N	9905	9905 0			-0-
*08	111228 X	35885	-0-	-75343	-0-	63486 3	7357 9	N	6688	6688 0			-0-
*09	107640 X	49480	-0-	-58160	-0-	37534 3	11881 9	N	10801	10801 0			-0-
*10	111228 X	58174	-0-	-53054	-0-	28528 3	9218 9	N	8380	8380 0			-0-
*11	83130 X	44059	-0-	-39071	-0-	37599 3	6332 9	N	5756	5756 0			-0-
*12	51119 X	35859	-0-	-15260	-0-	48956 3	5431 9	N	4937	4937 0			-0-
*01	58187 X	13602	-0-	-44585	-0-	37727 3	2685 9	N	2441	2441 0			-0-
*02	52556 X	3656	-0-	-48900	-0-	30428 3	1918 9	N	1744	1744 0			-0-
03	58187 X	23501	-0-	-34686	-0-	10917 3	5665 9	N	5150	5150 0			-0-
03	58187 X	23501	-0-	-34686	-0-	17836 3	5665 9	N	5150	5150 0			-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146													
*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-
03	45601 X	45279	-0-	-322	-0-	40009 3	5270 9	N	4791	4791 0			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961													
*06	89340 X	54675	-0-	-34665	-0-	126 1	45801 3	N	7953	7953 0			-0-
*07	60657 X	60657	-0-	-0-	-0-	8748 9	51241 3	N	8424	8424 0			-0-
*08	61132 X	36463	-0-	-24669	-0-	150 1	30335 3	N	5452	5452 0			-0-
*09	59160 X	36603	-0-	-22557	-0-	9266 9	30204 3	N	5687	5687 0			-0-
*10	61132 X	27141	-0-	-33991	-0-	131 1	22360 3	N	4224	4224 0			-0-
*11	58710 X	28322	-0-	-30388	-0-	5997 9	23276 3	N	4401	4401 0			-0-
*12	60667 X	23974	-0-	-36693	-0-	143 1	19985 3	N	3430	3430 0			-0-
*01	37820 X	20465	-0-	-17355	-0-	6256 9	16965 3	N	3005	3005 0			-0-
02	34160 X	23782	-0-	-10378	-0-	135 1	19547 3	N	3656	3656 0			-0-
03	29264 X	20471	-0-	-8793	-0-	4646 9	16926 3	N	3066	3066 0			-0-
						205 1							
						4841 9							
						216 1							
						3773 9							
						194 1							
						3306 9							
						213 1							
						4022 9							
						172 1							
						3373 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*06	97050 X	43283	-0-	-53767	-0-	97	1	35449	3	N	7034	7034	0	-0-
						7737	9							
*07	74710 X	46739	-0-	-27971	-0-	114	1	38988	3	N	6943	6943	0	-0-
						7637	9							
*08	59241 X	37929	-0-	-21312	-0-	137	1	31912	3	N	5345	5345	0	-0-
						5880	9							
*09	57330 X	27699	-0-	-29631	-0-	107	1	22553	3	N	4581	4581	0	-0-
						5039	9							
*10	51336 X	27705	-0-	-23631	-0-	136	1	22488	3	N	4619	4619	0	-0-
						5081	9							
*11	45240 X	23498	-0-	-21742	-0-	165	1	18808	3	N	4114	4114	0	-0-
						4525	9							
*12	46748 X	19901	-0-	-26847	-0-	174	1	16071	3	N	3324	3324	0	-0-
						3656	9							
*01	37944 X	14688	-0-	-23256	-0-	133	1	11662	3	N	2630	2630	0	-0-
						2893	9							
02	25844 X	726	-0-	-25118	-0-	7	1	612	3	N	97	97	0	-0-
						107	9							
03	27714 X	408	-0-	-27306	-0-	4	1	404	3	N	-0-			-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
*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-
03	86335 X	39042	-0-	-47293	-0-	34207	3	4835	9	N	4395	4395	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
*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-
03	65844 X	21409	-0-	-44435	-0-	18948	3	2461	9	N	2237	2237	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	118020 X	118020	-0-	-0-	-0-	18	1	91942	3	N	23691	23691	0	-0-
*07	124792 X	124792	-0-	-0-	-0-	26060	9	97945	3	N	24399	24399	0	-0-
*08	93682 X	59111	-0-	-34571	-0-	26839	9	13347	9	N	12134	12134	0	-0-
*09	90660 X	54034	-0-	-36626	-0-	45764	3	10261	9	N	9328	9328	0	-0-
*10	93682 X	74515	-0-	-19167	-0-	43773	3	11369	9	N	10335	10335	0	-0-
*11	90660 X	53028	-0-	-37632	-0-	63146	3	8082	9	N	7347	7347	0	-0-
*12	93682 X	42114	-0-	-51568	-0-	44946	3	6620	9	N	6018	6018	0	-0-
*01	74524 X	30271	-0-	-44253	-0-	35494	3	5614	9	N	5104	5104	0	-0-
02	67312 X	27860	-0-	-39452	-0-	24657	3	4896	9	N	4451	4451	0	-0-
03	74524 X	30189	-0-	-44335	-0-	22964	3	5063	9	N	4603	4603	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
*06	84060 X	51385	-0-	-32675	-0-	115	1	42176	3	N	8267	8267	0	-0-
*07	65317 X	51714	-0-	-13603	-0-	9094	9	43279	3	N	7553	7553	0	-0-
*08	57133 X	41928	-0-	-15205	-0-	127	1	35705	3	N	5517	5517	0	-0-
*09	55290 X	30523	-0-	-24767	-0-	8308	9	25132	3	N	4793	4793	0	-0-
*10	53103 X	30772	-0-	-22331	-0-	154	1	25135	3	N	4986	4986	0	-0-
*11	51390 X	22509	-0-	-28881	-0-	6069	9	18153	3	N	3815	3815	0	-0-
*12	51708 X	25777	-0-	-25931	-0-	119	1	20770	3	N	4347	4347	0	-0-
*01	41943 X	17587	-0-	-24356	-0-	5272	9	14291	3	N	2847	2847	0	-0-
02	28476 X	21892	-0-	-6584	-0-	152	1	17946	3	N	3410	3410	0	-0-
03	30783 X	25414	-0-	-5369	-0-	5485	9	20356	3	N	4410	4410	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
*06	126604 X	126604	-0-	-0-	-0-	20	1	100882	3	N	23365	23365	0	-0-
*07	138421 X	138421	-0-	-0-	-0-	25702	9	111213	3	N	24725	24725	0	-0-
*08	100688 X	79851	-0-	-20837	-0-	10	1	17331	9	N	15755	15755	0	-0-
*09	97440 X	49007	-0-	-48433	-0-	27198	9	10867	9	N	9879	9879	0	-0-
*10	100688 X	53101	-0-	-47587	-0-	62520	3	10569	9	N	9608	9608	0	-0-
*11	97440 X	60024	-0-	-37416	-0-	38140	3	8279	9	N	7526	7526	0	-0-
*12	100688 X	55000	-0-	-45688	-0-	42532	3	6192	9	N	5629	5629	0	-0-
*01	79856 X	36434	-0-	-43422	-0-	51745	3	4917	9	N	4470	4470	0	-0-
02	56028 X	37668	-0-	-18360	-0-	48808	3	5012	9	N	4556	4556	0	-0-
03	62031 X	33706	-0-	-28325	-0-	31517	3	4027	9	N	3661	3661	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
*06	110572 X	110572	-0-	-0-	-0-	17	1	83777	3	N	24344	24344	0	-0-
*07	112730 X	112730	-0-	-0-	-0-	26778	9	84727	3	N	25451	25451	0	-0-
*08	84444 X	49003	-0-	-35441	-0-	27996	9	12885	9	N	11714	11714	0	-0-
*09	81720 X	45905	-0-	-35815	-0-	36118	3	12546	9	N	11405	11405	0	-0-
*10	84444 X	39743	-0-	-44701	-0-	33359	3	10239	9	N	9308	9308	0	-0-
*11	81720 X	57327	-0-	-24393	-0-	29504	3	9757	9	N	8870	8870	0	-0-
*12	84444 X	42977	-0-	-41467	-0-	47570	3	6879	9	N	6254	6254	0	-0-
*01	49011 X	29010	-0-	-20001	-0-	36098	3	5522	9	N	5020	5020	0	-0-
02	53508 X	29997	-0-	-23511	-0-	23488	3	5295	9	N	4814	4814	0	-0-
03	59241 X	21178	-0-	-38063	-0-	24702	3	4646	9	N	4224	4224	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*04	SHUT IN	166768	-0-	166768	518962	119829	3	8769	5	N	34700	34700	0	-0-
*05	685650 X	166688	-0-	-518962	-0-	38170	9	933	5	N	35028	35028	0	-0-
*06	158284 X	158284	-0-	-0-	-0-	127224	3	37407	9	N	34006	34006	0	-0-
*07	130417 X	111052	-0-	-19365	-0-	38531	9	24420	9	N	22200	22200	0	-0-
*08	130417 X	43890	-0-	-86527	-0-	120877	3	9360	9	N	8509	8509	0	-0-
*09	126210 X	50924	-0-	-75286	-0-	86632	3	9800	9	N	8909	8909	0	-0-
*10	130417 X	74183	-0-	-56234	-0-	34530	3	13487	9	N	12261	12261	0	-0-
*11	126210 X	63394	-0-	-62816	-0-	41124	3	10714	9	N	9740	9740	0	-0-
*12	111042 X	55505	-0-	-55537	-0-	60696	3	9414	9	N	8558	8558	0	-0-
*01	74183 X	27849	-0-	-46334	-0-	52680	3	4829	9	N	4390	4390	0	-0-
*02	67004 X	-0-	-0-	-67004	-0-	46091	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	0	-0-
03	74183 X	37910	-0-	-36273	-0-	23020	3	7619	9	N	6926	6926	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
*06	158940 X	158940	-0-	-0-	-0-	33	1	143871	3	N	13669	13669	0	-0-
*07	131688 X	120445	-0-	-11243	-0-	15036	9	109079	3	N	10332	10332	0	-0-
*08	131688 X	87348	-0-	-44340	-0-	11365	9	9868	9	N	8971	8971	0	-0-
*09	127440 X	99857	-0-	-27583	-0-	77480	3	10555	9	N	9595	9595	0	-0-
*10	131688 X	89195	-0-	-42493	-0-	89302	3	9294	9	N	8449	8449	0	-0-
*11	127440 X	73529	-0-	-53911	-0-	79901	3	65271	3	N	7480	7480	0	-0-
*12	120435 X	62679	-0-	-57756	-0-	30	1	7085	9	N	6441	6441	0	-0-
*01	103199 X	49546	-0-	-53653	-0-	8228	9	5958	9	N	5416	5416	0	-0-
02	93212 X	51063	-0-	-42149	-0-	43588	3	6779	9	N	6163	6163	0	-0-
03	89187 X	44196	-0-	-44991	-0-	44284	3	5775	9	N	5250	5250	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	12119	-0-	12119	12119	9244	3	2875	9	N	2614	2614	0			-0-
*08	SHUT IN	148575	-0-	148575	160694	115508	3	33067	9	N	30061	30061	0			-0-
*09	SHUT IN	146772	-0-	146772	307466	116962	3	29810	9	N	27100	27100	0			-0-
*10	449914 X	142448	-0-	-307466	-0-	113767	3	28681	9	N	26074	26074	0			-0-
*11	140724 X	140724	-0-	-0-	-0-	3	1	113248	3	N	24975	24975	0			-0-
						27473	9									
*12	138074 X	94976	-0-	-43098	-0-	76856	3	18120	9	N	16473	16473	0			-0-
*01	138074 X	92967	-0-	-45107	-0-	75847	3	17120	9	N	15564	15564	0			-0-
*02	50189 X	50189	-0-	-0-	-0-	41007	3	9182	9	N	8347	8347	0			-0-
03	138074 X	93224	-0-	-44850	-0-	81115	3	12109	9	N	11008	11008	0			-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209																
*07	SHUT IN	40242	-0-	40242	40242	30266	3	9976	9	N	9069	9069	0			-0-
*08	SHUT IN	102504	-0-	102504	142746	79920	3	22584	9	N	20531	20531	0			-0-
*09	SHUT IN	113257	-0-	113257	256003	90585	3	22672	9	N	20611	20611	0			-0-
*10	373528 X	117525	-0-	-256003	-0-	94248	3	23277	9	N	21161	21161	0			-0-
*11	133501 X	133501	-0-	-0-	-0-	2	1	110436	3	N	20966	20966	0			-0-
						23063	9									
*12	125522 X	125522	-0-	-0-	-0-	104982	3	20540	9	N	18673	18673	0			-0-
*01	135498 X	135498	-0-	-0-	-0-	114566	3	20932	9	N	19029	19029	0			-0-
*02	90930 X	90930	-0-	-0-	-0-	77342	3	13588	9	N	12353	12353	0			-0-
03	85932 X	85178	-0-	-754	-0-	72785	3	12393	9	N	11266	11266	0			-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439																
*07	SHUT IN	18384	-0-	18384	18384	13069	3	5315	9	N	4832	4832	0			-0-
*08	SHUT IN	155123	-0-	155123	173507	116065	3	39058	9	N	35507	35507	0			-0-
*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-
03	133827 X	80117	-0-	-53710	-0-	67087	3	13030	9	N	11845	11845	0			-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421																
*07	SHUT IN	45181	-0-	45181	45181	34027	3	11154	9	N	10140	10140	0			-0-
*08	SHUT IN	105494	-0-	105494	150675	82526	3	22968	9	N	20880	20880	0			-0-
*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-
03	96224 X	65014	-0-	-31210	-0-	54436	3	10578	9	N	9616	9616	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCENDEL UNIT A-189													
WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13326 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	* * EOM BALANCE
*07	SHUT IN	31712	-0-	31712	31712	23053	3	8659	9	N	7872	7872 0	-0-
*08	SHUT IN	148742	-0-	148742	180454	111846	3	36896	9	N	33542	33542 0	-0-
*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-
03	SHUT IN	85461	-0-	85461	1000659	71402	3	14059	9	N	12781	12781 0	-0-
WILLEKE UNIT B													
WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532													
*07	SHUT IN	24492	-0-	24492	24492	18304	3	6188	9	N	5625	5625 0	-0-
*08	SHUT IN	106697	-0-	106697	131189	82004	3	24693	9	N	22448	22448 0	-0-
*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-
03	98735 X	88081	-0-	-10654	-0-	71321	3	16760	9	N	15236	15236 0	-0-
1893 G-H USW A													
WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587													
*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-
*03	86624 X	86624	-0-	-0-	-0-	77861	3	8763	9	N	7966	7966 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 1893 G-H USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*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-
03	153512 X	63626	-0-	-89886	-0-	58064	3	5562	9	N	5056	5056	0	-0-
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
*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-
03	153512 X	80773	-0-	-72739	-0-	72953	3	7820	9	N	7109	7109	0	-0-
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
*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-
03	150629 X	86117	-0-	-64512	-0-	78044	3	8073	9	N	7339	7339	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 B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175																	
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			
*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-						
03	159681 X	81820	-0-	-77861	-0-	76037 3	5783 9	N	5257	5257 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-						
03	120993 X	115260	-0-	-5733	-0-	102754 3	12506 9	N	11369	11369 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-						
*03	119037 X	119037	-0-	-0-	-0-	105213 3	13824 9	N	12567	12567 0	-0-						
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761																	
*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-						
*03	112155 X	112155	-0-	-0-	-0-	98729 3	13426 9	N	12205	12205 0	-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566													
M	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	* EOM BALANCE
07	0	4570	-0-	4570	4570	3537	3	1033	9	N	939	939 0	-0-
08	0	100350	-0-	100350	104920	80748	3	19602	9	N	17820	17820 0	-0-
09	0	93436	-0-	93436	198356	77581	3	15855	9	N	14414	14414 0	-0-
10	0	112050	-0-	112050	310406	93952	3	18098	9	N	16453	16453 0	-0-
11	0	89333	-0-	89333	399739	74705	3	14628	9	N	13298	13298 0	-0-
12	0	83375	-0-	83375	483114	69718	3	13657	9	N	12415	12415 0	-0-
01	563384 X	80270	-0-	-483114	-0-	67894	3	12376	9	N	11251	11251 0	-0-
02	80444 X	77157	-0-	-3287	-0-	66215	3	10942	9	N	9947	9947 0	-0-
03	97943 X	97943	-0-	-0-	-0-	84770	3	13173	9	N	11975	11975 0	-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12627 - 18608													
07	0	10723	-0-	10723	10723	8611	3	2112	9	N	1920	1920 0	-0-
08	0	113639	-0-	113639	124362	92685	3	20954	9	N	19049	19049 0	-0-
09	0	115684	-0-	115684	240046	98004	3	17680	9	N	16073	16073 0	-0-
10	0	128591	-0-	128591	368637	110236	3	18355	9	N	16686	16686 0	-0-
11	0	126916	-0-	126916	495553	108699	3	18217	9	N	16561	16561 0	-0-
12	0	129949	-0-	129949	625502	113273	3	16676	9	N	15160	15160 0	-0-
01	720054 X	94552	-0-	-625502	-0-	82463	3	12089	9	N	10990	10990 0	-0-
02	95956 X	87577	-0-	-8379	-0-	75935	3	11642	9	N	10584	10584 0	-0-
03	106237 X	104287	-0-	-1950	-0-	91810	3	12477	9	N	11343	11343 0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. LOVE UNIT 216378 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992													
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992													
10	14B2 EXT	21491	-0-	21491	95445	2176	1	14166	2	Y	4396	3954 0	-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-
03	36363 X	3039	-0-	-33324	-0-	287	1	207	2	Y	336	335 0	1
						2108	3	67	4				
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388													
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	135 1	12

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*10	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-			2053	1	10491	2	Y	1557	1599 1
								463	4	1713	9			51
11	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-			2250	1	1899	2	Y	1294	1224 1
								9713	3	694	4			121
12	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-			1805	1	1787	2	Y	1566	1572 1
								10689	3	1397	4			115
01	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-			1678	1	1935	2	Y	1519	1523 1
								10821	3	350	4			111
02	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-			1195	1	1222	2	Y	1223	1252 1
								8200	3	119	4			82
03	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-			1442	1	1411	2	Y	1064	1053 1
								8022	3	825	4			93

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			297	1	251	2	Y	143	114 1
								1284	3	92	4			29
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-			64	1	64	2	Y	111	127 1
								381	3	50	4			13
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-			32	1	37	2	Y	151	145 1
								206	3	7	4			19
02	1624 N	770	-0-	-854	-0-			69	1	71	2	Y	135	138 1
								474	3	7	4			16
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-			92	1	90	2	Y	136	127 1
								513	3	53	4			25

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-			499	1	2521	2	Y	130	128 1
								71	4	143	9			4
11	0 X	-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-
03	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														
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-			658	1	3882	2	Y	49	12 0
								82	4	54	9			40 1
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-			619	1	528	2	Y	45	41 0
								2996	3	341	4			4
12	4123 X	3495	-0-	-628	-0-			464	1	480	2	Y	99	21 0
								2304	3	138	4			75 1
01	4123 X	3484	-0-	-639	-0-			470	1	478	2	Y	95	92 1
								2362	3	69	4			10
02	4228 X	2461	-0-	-1767	-0-			717	1	292	2	Y	68	70 1
								1248	3	129	4			8
03	5208 X	4264	-0-	-944	-0-			751	1	923	2	Y	87	90 1
								2123	3	371	4			5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	343 1	2025 2	Y	33	11 0	21 1	1		
						42 4	36 9							
11	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	232 1	198 2	Y	81	76 0		6		
						1125 3	128 4							
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	350 1	362 2	Y	149	32 0	113 1	10		
						1733 3	103 4							
01	3100 N	3263	-0-	163	163	432 1	439 2	Y	144	139 1		15		
						2171 3	63 4							
02	2212 X	672	-0-	-1540	-0-	190 1	77 2	Y	36	47 1		4		
						331 3	34 4							
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	760 1	936 2	Y	171	165 1		10		
						2153 3	376 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
10	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	223 1	1321 2	Y	93	84 0	13 1	7		
						26 4	102 9							
11	2790 X	1718	-0-	-1072	-0-	227 1	193 2	Y	69	71 0		5		
						1097 3	125 4							
12	2883 X	964	-0-	-1919	-0-	127 1	131 2	Y	36	12 0	27 1	2		
						629 3	37 4							
01	2883 X	1269	-0-	-1614	-0-	195 1	979 3	Y	60	56 1		6		
						29 4	66 9							
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-			Y	-0-	6 1		-0-		
03	992 N	810	-0-	-182	-0-	141 1	173 2	Y	27	25 1		2		
						397 3	69 4							
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
10	2759 X	2092	-0-	-667	-0-	307 1	1562 2	Y	167	159 1		21		
						39 4	184 9							
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	366 1	309 2	Y	148	145 1		24		
						1579 3	113 4							
12	2821 X	2609	-0-	-212	-0-	284 1	282 2	Y	125	130 1		19		
						1685 3	220 4							
01	2821 X	2275	-0-	-546	-0-	230 1	265 2	Y	226	206 1		39		
						1483 3	48 4							
02	2548 X	1856	-0-	-692	-0-	186 1	190 2	Y	168	185 1		22		
						1276 3	19 4							
03	2604 X	1574	-0-	-1030	-0-	178 1	174 2	Y	121	124 1		19		
						987 3	102 4							
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
10	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	374 1	2290 2	Y	529	459 0	85 1	52		
						55 4	582 9							
11	5790 X	3122	-0-	-2668	-0-	340 1	296 2	Y	474	461 0		65		
						1920 3	45 4							
12	5983 X	655	-0-	-5328	-0-	23 1	16 2	Y	445	459 0		51		
						123 3	3 4							
01	5983 X	1535	-0-	-4448	-0-	172 1	116 2	Y	492	470 0		73		
						688 3	18 4							
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1770 1	188 2	Y	436	454 0		55		
						884 3	127 4							
03	3565 X	1677	-0-	-1888	-0-	135 1	97 2	Y	386	398 0		43		
						988 3	32 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	6417 X	4622	-0-	-1795	-0-	471	1	339	2	Y	221	220	0		1
						3459	3	110	4						
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
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-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	221	1	159	2	Y	550	548	0		2
						1617	3	52	4						
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
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-
03	2759 X	1141	-0-	-1618	-0-	75	1	54	2	Y	400	362	0		38
						554	3	18	4						
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
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						
03	3937 X	2030	-0-	-1907	-0-	147	1	106	2	Y	605	626	0		67
						1077	3	34	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	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
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		6
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	246	1	249	2	Y	95	91	1	72 1	10
						1232	3	36	4						
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	333	1	136	2	Y	85	85	1		10
						580	3	60	4						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	174	1		10
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
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						
03	9610 X	4356	-0-	-5254	-0-	422	1	304	2	Y	385	401	0		43
						3107	3	99	4						
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
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						
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	663	1	649	2	Y	361	358	1		58
						3690	3	379	4						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
10	7316 X	6214	-0-	-1102	-0-	820	1	4185	2	Y	934	863	1		137
						182	4	1027	9						
11	6990 X	6197	-0-	-793	-0-	821	1	694	2	Y	800	809	1		128
						3548	3	254	4						
12	7223 X	6245	-0-	-978	-0-	639	1	633	2	Y	633	666	1		95
						3783	3	494	4						
01	7223 X	7175	-0-	-48	-0-	727	1	838	2	Y	702	676	1		121
						4686	3	152	4						
02	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	608	1	622	2	Y	555	604	1		72
						4172	3	61	4						
03	6417 X	6298	-0-	-119	-0-	708	1	693	2	Y	505	496	1		81
						3936	3	405	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3100 N	4744	-0-	1644	1644	724 1	3655 2	Y	258	249	1			18
						81 4	284 9							
11	3000 N	5397	-0-	2397	4041	812 1	686 2	Y	128	120	1			26
						3507 3	251 4							
12	8699 X	4658	-0-	-4041	-0-	519 1	514 2	Y	138	148	1			16
						3072 3	401 4							
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	434 1	500 2	Y	158	154	1			20
						2794 3	91 4							
02	4536 X	2981	-0-	-1555	-0-	318 1	325 2	Y	115	121	1			14
						2179 3	32 4							
03	5580 X	3021	-0-	-2559	-0-	358 1	350 2	Y	108	102	1			20
						1989 3	205 4							
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	168 1	1107 2	Y	311	292	0	41	1	-0-
						26 4	342 9							
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	302 1	263 2	Y	362	319	0			43
						1704 3	40 4							
12	3100 N	3307	-0-	207	207	389 1	274 2	Y	405	406	0			42
						2137 3	61 4							
01	3100 N	2994	-0-	-106	101	454 1	306 2	Y	338	334	0			46
						1814 3	48 4							
02	2800 N	3984	-0-	1184	1285	2193 1	234 2	Y	275	271	0			50
						1097 3	157 4							
03	3007 X	1708	-0-	-1299	-0-	150 1	108 2	Y	286	309	0			27
						1100 3	35 4							
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
10	6076 X	3941	-0-	-2135	-0-	522 1	2654 2	Y	592	608	1			35
						114 4	651 9							
11	5280 X	4210	-0-	-1070	-0-	564 1	476 2	Y	511	464	1			82
						2434 3	174 4							
12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	531 1	527 2	Y	942	883	1			141
						3148 3	411 4							
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	573 1	661 2	Y	856	849	1			148
						3696 3	120 4							
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	464 1	474 2	Y	773	821	1			100
						3181 3	46 4							
03	5146 X	5081	-0-	-65	-0-	502 1	491 2	Y	915	868	1			147
						2794 3	287 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	255 1	1501 2	Y	133	111 0	15 1	13			
11	2250 N	1828	-0-	-422	-0-	31 4	146 9	Y	95	101 0		7			
12	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	238 1	203 2	Y	163	36 0	123 1	11			
01	1922 N	1260	-0-	-662	-0-	1151 3	131 4	Y	164	158 1		17			
02	1316 N	1065	-0-	-251	-0-	246 1	255 2	Y	167	164 1		20			
03	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	1222 3	73 4	Y	215	223 1		12			
						150 1	153 2	Y							
						755 3	22 4								
						264 1	108 2	Y							
						461 3	48 4								
						264 1	325 2	Y							
						748 3	130 4								
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
10	5766 X	3152	-0-	-2614	-0-	403 1	2057 2	Y	544	523 1		69			
11	4920 X	3380	-0-	-1540	-0-	94 4	598 9	Y	542	524 1		87			
12	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	430 1	363 2	Y	346	381 1		52			
01	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	1858 3	133 4	Y	545	503 1		94			
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	294 1	292 2	Y	511	539 1		66			
03	3503 X	3087	-0-	-416	-0-	1744 3	228 4	Y	362	370 1		58			
						339 1	391 2	Y							
						2185 3	71 4								
						306 1	313 2	Y							
						2101 3	31 4								
						331 1	324 2	Y							
						1844 3	190 4								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
10	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	107 1	558 2	Y	23	23 1		-0-			
11	1830 N	319	-0-	-1511	-0-	7 4	25 9	Y	-0-			-0-			
12	1829 N	332	-0-	-1497	-0-	49 1	42 2	Y	-0-			-0-			
01	682 N	328	-0-	-354	-0-	213 3	15 4	Y	-0-			-0-			
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	38 1	38 2	Y	-0-			-0-			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	226 3	30 4	Y	-0-			-0-			
						37 1	43 2	Y				-0-			
						240 3	8 4	Y				-0-			
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
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			
12	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	11611 3	830 4	Y	1049	1165 1		119			
01	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	1757 1	1739 2	Y	1119	1097 1		141			
02	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	10402 3	1360 4	Y	960	986 1		115			
03	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	1818 1	2095 2	Y	953	895 1		173			
						11722 3	380 4								
						1757 1	1797 2	Y							
						12056 3	175 4								
						2303 1	2253 2	Y							
						12813 3	1317 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 #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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							
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	734 1	903 2	Y	495	506 1				29
						2077 3	362 4							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
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							
03	T. A.	7929	-0-	7929	15494	889 1	870 2	Y	649	610 1				118
						4947 3	509 4							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
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							
03	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	778 1	762 2	Y	677	637 1				123
						4331 3	445 4							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
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							
03	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	748 1	732 2	Y	627	586 1				114
						4162 3	428 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		249 1	1530 2	37 4	515 9	Y	468	415 0	57 1	49	
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-		320 1	279 2	1804 3	42 4	Y	467	452 0		64	
12	3100 N	4427	-0-	1327	1327		534 1	377 2	2933 3	84 4	Y	454	466 0		52	
01	3100 N	2817	-0-	-283	1044		419 1	283 2		45 4	Y	361	359 0		54	
02	4628 X	3584	-0-	-1044	-0-		1673 3	45 4			Y	277	296 0		35	
03	3131 X	2319	-0-	-812	-0-		1954 1	208 2			Y	277	296 0		35	
							977 3	140 4								
							214 1	154 2			Y	297	299 0		33	
							1574 3	50 4								
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																
10	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-		1616 1	8170 2			Y	858	819 1		76	
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-		363 4	944 9			Y	419	410 1		85	
12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-		734 1	620 2			Y	384	425 1		44	
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		3171 3	227 4			Y	538	514 1		68	
02	10024 X	4891	-0-	-5133	-0-		495 1	491 2			Y	458	471 1		55	
03	11098 X	5151	-0-	-5947	-0-		2934 3	383 4			Y	459	431 1		83	
							551 1	634 2			Y					
							3548 3	115 4								
							488 1	499 2			Y					
							3351 3	49 4								
							573 1	560 2			Y					
							3185 3	328 4								
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																
10	3286 X	3285	-0-	-1	-0-		423 1	2153 2			Y	552	507 1		83	
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		102 4	607 9			Y	579	569 1		93	
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		518 1	437 2			Y	469	492 1		70	
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		2236 3	160 4			Y	482	469 1		83	
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		421 1	417 2			Y	360	396 1		47	
03	4123 X	3782	-0-	-341	-0-		2496 3	326 4			Y	312	309 1		50	
							461 1	531 2								
							2972 3	96 4								
							378 1	386 2			Y					
							2589 3	38 4								
							424 1	415 2			Y					
							2358 3	242 4								
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	588 1	3003 2	131 4	1174 9	Y	1067	945 1		173
11	4980 X	3456	-0-	-1524	-0-	416 1	351 2	1797 3	129 4	Y	694	756 1		111
12	4898 X	3577	-0-	-1321	-0-	337 1	334 2	1995 3	261 4	Y	591	614 1		88
01	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	374 1	431 2	2414 3	78 4	Y	688	657 1		119
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	471 1	482 2	3232 3	47 4	Y	826	838 1		107
03	4898 X	4501	-0-	-397	-0-	469 1	459 2	2608 3	268 4	Y	634	639 1		102

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
11	14B2 EXT	3891	-0-	3891	3891	601 1	508 2	2596 3	186 4	Y	-0-	4 1		-0-
12	14B2 EXT	3602	-0-	3602	7493	415 1	411 2	2455 3	321 4	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3703	-0-	3703	11196	418 1	481 2	2691 3	87 4	Y	24	21 1		3
02	14B2 EXT	2863	-0-	2863	14059	284 1	291 2	1952 3	28 4	Y	280	249 1		34
03	14B2 EXT	2952	-0-	2952	17011	354 1	347 2	1971 3	203 4	Y	70	91 1		13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	4991 X	784	-0-	-4207	-0-	177 1	607 3	N	-0-					-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
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-
03	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														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
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								
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	740 1	2529 3	N	25	25	0			-0-
						28 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071													
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
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-
12	0 Z	986	-0-	986	2845	227 1	755 3			N	4	4 0	-0-
01	0 Z	3437	-0-	3437	6282	693 1	2698 3			N	42	42 0	-0-
02	0 Z	3481	-0-	3481	9763	870 1	2546 3			N	59	59 0	-0-
03	0 Z	6310	-0-	6310	16073	1426 1	4873 3			N	10	10 0	-0-
						11 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205													
10	18972 X	18084	-0-	-888	-0-	2497 1	12722 2			Y	1973	1999 1	72
11	18360 X	17298	-0-	-1062	-0-	695 4	2170 9						
12	18972 X	6560	-0-	-12412	-0-	2453 1	2072 2			Y	1292	1243 1	121
01	18972 X	12152	-0-	-6820	-0-	10594 3	758 4						
02	17248 X	12417	-0-	-4831	-0-	701 1	693 2			Y	426	516 1	31
03	18073 X	16108	-0-	-1965	-0-	4154 3	543 4						
						1271 1	1464 2			Y	874	841 1	64
						8191 3	265 4						
						1235 1	1263 2			Y	1200	1184 1	80
						8476 3	123 4						
						1833 1	1794 2			Y	1127	1108 1	99
						10193 3	1048 4						
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
10	0	8090	-0-	8090	8090	1578 1	6324 2			N	171	171 0	-0-
11	12690 X	3364	-0-	-9326	-0-	188 9							
12	9982 X	2851	-0-	-7131	-0-	675 1	2584 3			N	95	95 0	-0-
01	9951 X	1330	-0-	-8621	-0-	105 9							
02	7924 X	86	-0-	-7838	-0-	628 1	2080 3			N	130	130 0	-0-
03	8091 X	1711	-0-	-6380	-0-	143 9							
						266 1	1034 3			N	27	27 0	-0-
						30 9							
						22 1	64 3			N	-0-		-0-
						387 1	1324 3			N	-0-		-0-
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484													
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-
03	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														
BGG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 Z	2792	-0-	2792	2792	560	1	2147	3	N	NO RPT	77	77 0	-0-
12	0 Z	2712	-0-	2712	5504	85	9	2014	3	N	82	82 0		-0-
01	0 Z	4081	-0-	4081	9585	608	1	3183	3	N	73	73 0		-0-
02	0 Z	2682	-0-	2682	12267	90	9	1968	3	N	37	37 0		-0-
03	0 Z	1366	-0-	1366	13633	818	1	535	3	N	614	614 0		-0-
						80	9							
						673	1							
						41	9							
						156	1							
						675	9							
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	373	1	2300	2	Y	594	537 0	85 1	54
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	55	4	653	9					
12	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	472	1	412	2	Y	513	497 0		70
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	2668	3	63	4					
02	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	603	1	425	2	Y	531	540 0		61
03	4588 X	3031	-0-	-1557	-0-	3311	3	94	4					
						606	1	409	2	Y	552	531 0		82
						2423	3	65	4					
						3219	1	343	2	Y	464	487 0		59
						1608	3	231	4					
						274	1	197	2	Y	440	450 0		49
						2012	3	64	4					
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
10	3100 N	3139	-0-	39	5276	360	1	2234	2	Y	446	380 0	84 1	39
11	8855 X	3579	-0-	-5276	-0-	54	4	491	9					
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	414	1	361	2	Y	373	361 0		51
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	2339	3	55	4					
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	498	1	352	2	Y	395	401 0		45
03	4030 X	3405	-0-	-625	-0-	2740	3	78	4					
						669	1	452	2	Y	293	294 0		44
						2677	3	71	4					
						3657	1	389	2	Y	264	274 0		34
						1827	3	262	4					
						331	1	238	2	Y	301	302 0		33
						2427	3	78	4					
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392														
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	206	1	1265	2	Y	447	406 0	47 1	47
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	30	4	492	9					
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	270	1	235	2	Y	451	437 0		61
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	1525	3	36	4					
02	2800 N	3629	-0-	829	829	301	1	212	2	Y	463	471 0		53
03	2647 N	1818	-0-	-829	-0-	1654	3	47	4					
						347	1	234	2	Y	435	423 0		65
						1385	3	37	4					
						1939	1	207	2	Y	341	363 0		43
						969	3	139	4					
						163	1	117	2	Y	275	288 0		30
						1197	3	38	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
M	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	
10	T. A.	452	-0-	452	1423	28 4	1 4	172 248	2 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-	
03	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															
10	T. A.	226	-0-	226	848	21 3	1 4	125 77	2 9	Y	70	66 0	5 1	8	
11	1133 X	285	-0-	-848	-0-	27 150	1 3	23 4	2 4	Y	74	72 0		10	
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	30 164	1 3	21 5	2 4	Y	77	78 0		9	
01	3100 N	3170	-0-	70	70	501 2002	1 3	339 54	2 4	Y	249	221 0		37	
02	1807 N	1737	-0-	-70	-0-	915 457	1 3	97 66	2 4	Y	184	198 0		23	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 290	1 3	28 9	2 4	Y	191	193 0		21	
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
10	T. A.	2671	-0-	2671	8206	298 44	1 4	1832 497	2 9	Y	452	388 0	68 1	46	
11	11609 X	3403	-0-	-8206	-0-	395 2233	1 3	345 52	2 4	Y	344	343 0		47	
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	436 2396	1 3	308 69	2 4	Y	350	357 0		40	
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	422 1687	1 3	285 45	2 4	Y	358	345 0		53	
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	2652 1326	1 3	283 190	2 4	Y	466	460 0		59	
03	3813 X	1656	-0-	-2157	-0-	144 1055	1 3	104 34	2 4	Y	290	317 0		32	
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952															
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	165 25	1 4	1085 103	2 9	Y	94	54 0	41 1	-0-	
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	241 1356	1 3	209 32	2 4	Y	75	74 0		1	
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	304 1671	1 3	215 48	2 4	Y	84	84 0		1	
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	352 1407	1 3	238 38	2 4	Y	68	68 0		1	
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
03	2139 N	100	-0-	-2039	-0-	9 61	1 3	6 2	2 4	Y	20	20 0		-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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														
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				
03	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	33 1		-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
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-
03	9331 X	4684	-0-	-4647	-0-		734	1	903	2	Y	553	521 1	32
							2077	3	362	4				
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
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						
03	12741 X	9939	-0-	-2802	-0-		1676	1	5730	3	N	2303	2303 0	-0-
							2533	9						

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 #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129 X	9227	-0-	-1902	-0-	1266 1	6458 2	338 4	1165 9	Y	1059	1037	1		41
11	10770 X	8457	-0-	-2313	-0-	1183 1	999 2	5111 3	366 4	Y	725	698	1		68
12	11129 X	7814	-0-	-3315	-0-	795 1	787 2	4707 3	615 4	Y	827	834	1		61
01	11129 X	10347	-0-	-782	-0-	1056 1	1217 2	6809 3	221 4	Y	949	941	1		69
02	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	962 1	983 2	6596 3	96 4	Y	961	966	1		64
03	9238 X	8527	-0-	-711	-0-	932 1	912 2	5183 3	533 4	Y	879	866	1		77
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
*10	22996 X	22996	-0-	-0-	-0-	3184 1	16177 2	840 4	2795 9	Y	2541	2574	1		94
11	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	3163 1	2672 2	13665 3	978 4	Y	1699	1634	1		159
12	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	3129 1	3099 2	18539 3	2423 4	Y	2241	2235	1		165
01	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	2410 1	2776 2	15533 3	502 4	Y	2160	2167	1		158
02	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1753 1	1792 2	12028 3	175 4	Y	1949	1976	1		131
03	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	1470 1	1438 2	8180 3	840 4	Y	1788	1762	1		157
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
10	18290 X	11458	-0-	-6832	-0-	1565 1	7981 2	417 4	1495 9	Y	1359	1375	1		51
11	17700 X	10449	-0-	-7251	-0-	1460 1	1233 2	6308 3	451 4	Y	906	872	1		85
12	17112 X	9205	-0-	-7907	-0-	949 1	940 2	5624 3	735 4	Y	870	891	1		64
01	15004 X	9806	-0-	-5198	-0-	997 1	1148 2	6423 3	208 4	Y	936	932	1		68
02	11788 X	8526	-0-	-3262	-0-	841 1	859 2	5766 3	84 4	Y	887	896	1		59
03	11470 X	9248	-0-	-2222	-0-	1012 1	990 2	5629 3	579 4	Y	944	920	1		83

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020										TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12545	- 16700		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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							
03	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	1523	1	1490	2	Y	1082	1063	1		95	
						8470	3	871	4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020										TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12619	- 16660		
*10	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	3299	1	16873	2	Y	2847	2885	1		106	
						832	4	3132	9							
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							
03	25467 X	25467	-0-	-0-	-0-	2880	1	2819	2	Y	1903	1878	1		167	
						16028	3	1647	4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020										TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12580	- 18851		
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							
03	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	1809	1	1771	2	Y	1157	1118	1		101	
						10064	3	1035	4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020										TOTAL	DEPTH	12767	PERF.12558	- 17105		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
ENSIGN OPERATING LLC 253102																
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019										TOTAL	DEPTH	12394	PERF.12570	- 17451		
10	68886 X	52554	-0-	-16332	-0-	40503	2	12051	9	Y	10955	10551	0	404	1	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10/14/2022 11430 10/14/2022														

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C															//CONT.// 253102																																																											
															WELL #: 03H															RRCID -> 294157															COMPL. DATE 01/08/2023															TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																												
01	0		124188		-0-	124188	124188		804	1	87466	3	N		32653	32653	0														-0-																																											
*02	DELQ PR		120336		-0-	120336	244524		35918	9																					-0-																																											
									932	1	101318	3	N		16442	16442	0														-0-																																											
03	389952 X		145428		-0-	-244524	-0-		18086	9																					1669																																											
									1505	1	124946	3	Y		17252	17177	0																																																									
									18977	9																																																																
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-																																											
									14607	9																																																																
*02	DELQ PR		156352		-0-	156352	256820		724	1	135410	3	N		18380	18380	0														-0-																																											
									20218	9																																																																
03	404448 X		147628		-0-	-256820	-0-		798	1	127675	3	Y		17414	17284	0														1685																																											
									19155	9																																																																
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 10H															RRCID -> 294309															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0		111484		-0-	111484	111484		697	1	94772	2	N		14559	14503	0		56	1											-0-																																											
									16015	9																																																																
*02	263335 X		151851		-0-	-111484	-0-		659	1	132161	3	N		17301	17301	0														-0-																																											
									19031	9																																																																
03	0 X NO RPT				-0-	-0-	-0-						N		NO RPT																-0-																																											
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 09H															RRCID -> 294310															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0		106281		-0-	106281	106281		662	1	89903	2	N		14287	14232	0		55	1											-0-																																											
									15716	9																																																																
02	249799 X		143518		-0-	-106281	-0-		624	1	125214	3	N		16073	16073	0														-0-																																											
									17680	9																																																																
03	0 X NO RPT				-0-	-0-	-0-						N		NO RPT																-0-																																											
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B															WELL #: 02H															RRCID -> 294311															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0		161214		-0-	161214	161214		1263	1	137457	2	N		20449	20369	0		80	1											-0-																																											
									22494	9																																																																
02	326160 X		164946		-0-	-161214	-0-		1320	1	143274	3	N		18502	18502	0														-0-																																											
									20352	9																																																																
03	0 X NO RPT				-0-	-0-	-0-						N		NO RPT																-0-																																											
DAVIS 01															WELL #: 16H															RRCID -> 294312															COMPL. DATE 11/04/2022															TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
11	0		141414		-0-	141414	141414		845	1	115478	2	N		22810	22768	0		42	1											-0-																																											
									25091	9																																																																
*12	259724 X		118310		-0-	-141414	-0-		809	1	96218	2	N		19348	19267	0		81	1											-0-																																											
									21283	9																																																																
01	153202 X		88571		-0-	-64631	-0-		723	1	71429	2	N		14926	14880	0		46	1											-0-																																											
									16419	9																																																																
02	138376 X		58498		-0-	-79878	-0-		532	1	48167	3	N		8908	8908	0														-0-																																											
									9799	9																																																																
03	153202 X NO RPT				-0-	-153202	-0-						N		NO RPT																-0-																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.//				86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC												WELL #:		1H	RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL		DEPTH 16530		PERF.12298		- 16308		
KENNEDY																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
SINOR RANCH 02					WELL #:		5	RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL		DEPTH 13169		PERF.13205		- 15758									
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	150	9	Y	136	121	0	15	1	-0-									
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	105	9	Y	95	80	0	15	1	-0-									
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	98	9	Y	89	77	0	12	1	-0-									
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	1230	2	62	9	Y	56	39	0	17	1	-0-									
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3	152	9	Y	138	138	0			-0-									
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3	377	9	Y	343	342	0			18									
ROBERT CRAWLEY 01					WELL #:		01H	RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL		DEPTH 14365		PERF.14270		- 18820									
10	5363 X	1439	-0-	-3924	-0-	-0-	-0-	127	1	1312	2	Y	-0-					-0-									
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	1	2771	2	Y	-0-					-0-									
12	5239 X	4047	-0-	-1192	-0-	-0-	-0-	2717	1	1330	2	Y	-0-					-0-									
01	5239 X	3821	-0-	-1418	-0-	-0-	-0-	2218	1	1603	2	Y	-0-					-0-									
02	2828 X	1924	-0-	-904	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-									
03	5487 X	4472	-0-	-1015	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					-0-									
CHESNUTT 01					WELL #:		01H	RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL		DEPTH 17566		PERF.13223		- 17350									
10	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	3104	2	213	9	Y	194	194	1			-0-									
11	3450 X	3292	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	2980	2	312	9	Y	284	284	1			-0-									
12	3472 X	3083	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	2895	2	188	9	Y	171	171	1			-0-									
01	3472 X	3264	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	3104	2	160	9	Y	145	145	1			-0-									
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	3	91	9	Y	83	83	0			-0-									
03	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	3284	3	28	9	Y	25	22	0			222									
EASLEY UNIT					WELL #:		1H	RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL		DEPTH 12649		PERF.12710		- 15500									
10	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	1	39567	3	Y	4227	4198	0			40									
								32	4	4650	9																
11	0	7651	-0-	7651	7651	7651	7651	512	1	5845	3	Y	1165	1195	0			10									
								12	4	1282	9																
12	0	10335	-0-	10335	17986	1495	1	8162	3	Y	590	594	0					6									
						29	4	649	9																		
01	0	868	-0-	868	18854	119	1	651	3	Y	88	93	0					1									
						1	4	97	9																		
02	20104 X	1250	-0-	-18854	-0-	99	1	988	3	Y	147	145	0					3									
						1	4	162	9																		
03	46345 X	1372	-0-	-44973	-0-	155	1	844	3	Y	336	335	0					4									
						3	4	370	9																		

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1015

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	266	1	926	3	Y	192	195	0	1
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	514	1	318	3	Y	446	442	0	5
12	0	1666	-0-	1666	1666	496	1	602	3	Y	500	498	0	7
01	0	1301	-0-	1301	2967	534	1	205	3	Y	497	496	0	8
02	4084 X	1117	-0-	-2967	-0-	513	1	98	3	Y	446	400	0	10
03	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	539	1	188	3	Y	526	524	0	12
						14	4	579	9					
LONG 01														
WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182														
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
CHESNUTT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922														
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	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	980	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	3	11	9	Y	10	7	0	70
HANDY 02														
WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860														
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2065	2	Y	110	109	0	-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	121	9	1484	2	Y	173	172	0	-0-
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	190	9	2011	2	Y	79	77	0	-0-
01	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	66	1	1422	2	Y	63	62	0	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	87	9	655	3	Y	45	45	0	-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	3	Y	85	81	0	8
						69	9							
						24	1							
						50	9							
						39	1							
						94	9							
DULLYE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750														
10	4123 X	901	-0-	-3222	-0-	57	1	397	2	Y	406	406	0	-0-
11	3330 X	294	-0-	-3036	-0-	447	9	240	9	Y	218	218	0	-0-
12	2759 X	333	-0-	-2426	-0-	54	2	270	9	Y	245	245	0	-0-
01	2542 X	407	-0-	-2135	-0-	63	2	319	9	Y	290	290	0	-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	88	2	60	3	Y	251	251	0	-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	279	273	0	27
						276	9							
						1	1							
						307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
THREE SISTERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	17622	PERF.12860 - 17482
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	1265 X	-0-	-0-	-1265	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARK KATZFEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL	DEPTH	13769	PERF.13813 - 18080
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	1720	-0-	-856	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	512	1	3477	3	Y	281	292 0 5
						9	4	309	9			
11	0	1931	-0-	1931	1931	383	1	1351	3	Y	174	174 0 5
						6	4	191	9			
12	0	2171	-0-	2171	4102	426	1	1495	3	Y	206	203 0 8
						23	4	227	9			
01	0	2273	-0-	2273	6375	424	1	1571	3	Y	247	232 0 23
						6	4	272	9			
02	8355 X	1980	-0-	-6375	-0-	413	1	1334	3	Y	204	219 0 8
						9	4	224	9			
03	4309 X	3544	-0-	-765	-0-	516	1	2674	3	Y	309	303 0 14
						14	4	340	9			
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050 - 17230
10	2759 X	1851	-0-	-908	-0-	334	1	961	3	Y	503	501 0 6
						3	4	553	9			
11	0	3829	-0-	3829	3829	594	1	2612	3	Y	559	555 0 10
						8	4	615	9			
12	0	3151	-0-	3151	6980	580	1	2113	3	Y	403	406 0 7
						15	4	443	9			
01	0	2386	-0-	2386	9366	531	1	1484	3	Y	333	329 0 11
						5	4	366	9			
02	12070 X	2704	-0-	-9366	-0-	632	1	1644	3	Y	382	373 0 8 1 12
						8	4	420	9			
03	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	745	1	2733	3	Y	432	434 0 10
						4	4	475	9			
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12030 - 16872
10	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	694	1	179	3	Y	344	343 0 4
						6	4	378	9			
11	0	1429	-0-	1429	1429	645	1	393	3	Y	348	346 0 6
						8	4	383	9			
12	0	662	-0-	662	2091	459	1	9	4	Y	176	179 0 3
						194	9					
01	0	1602	-0-	1602	3693	657	1	435	3	Y	458	446 0 15
						6	4	504	9			
02	4846 X	1153	-0-	-3693	-0-	691	1	134	3	Y	291	291 0 6 1 9
						8	4	320	9			
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	693	1	419	3	Y	403	403 0 9
						3	4	443	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
HAYEMAN 01															WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-									-0-																
11	0		-0-	8	-0-	8	8			8	2						Y		-0-									-0-																
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	8										Y		-0-									-0-																
01	8 N		-0-	-0-	-0-	-8	-0-										Y		-0-									-0-																
02	203 N		203	-0-	-0-	-0-	-0-			174	3			29	9		Y		26		26	0						-0-																
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-		2	0						-0-																
NANCY STEWART 01																																												
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405																																												
10	2375 N		2375	-0-	-0-	-0-	-0-			2070	2			305	9		Y		277		276	0			1	1		-0-																
11	1983 N		1983	-0-	-0-	-0-	-0-			1741	2			242	9		Y		220		219	0			1	1		-0-																
12	1124 N		1124	-0-	-0-	-0-	-0-			996	2			128	9		Y		116		115	0			1	1		-0-																
01	2387 N		1160	-0-	-1227	-0-	-0-			988	2			172	9		Y		156		155	0			1	1		-0-																
02	1912 N		1912	-0-	-0-	-0-	-0-			1660	3			252	9		Y		229		229	0						-0-																
03	229 N		229	-0-	-0-	-0-	-0-			77	3			152	9		Y		138		144	0						13																
SJOBERG 01																																												
WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850																																												
10	4278 X		4239	-0-	-39	-0-	-0-			3983	2			256	9		Y		233		233	1						-0-																
11	4163 X		4163	-0-	-0-	-0-	-0-			3779	2			384	9		Y		349		349	1						-0-																
12	4371 X		3735	-0-	-636	-0-	-0-			3526	2			209	9		Y		190		190	1						-0-																
01	4371 X		3997	-0-	-374	-0-	-0-			3795	2			202	9		Y		184		184	1						-0-																
02	3836 X		3533	-0-	-303	-0-	-0-			3485	3			48	9		Y		44		44	0						-0-																
03	4309 X		3592	-0-	-717	-0-	-0-			3578	3			14	9		Y		13		19	0						180																
FRANKE UNIT																																												
WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982																																												
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-																
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-																
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-																
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-																
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-																
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-																
DOUGLAS 01																																												
WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992																																												
10	126 N		126	-0-	-0-	-0-	-0-			28	2			98	9		Y		89		89	0						-0-																
11	122 N		122	-0-	-0-	-0-	-0-			28	2			94	9		Y		85		85	0						-0-																
12	104 N		104	-0-	-0-	-0-	-0-			23	2			81	9		Y		74		74	0						-0-																
01	124 N		79	-0-	-45	-0-	-0-			20	2			59	9		Y		54		54	0						-0-																
02	124 N		124	-0-	-0-	-0-	-0-			26	3			98	9		Y		89		89	0						-0-																
03	138 N		138	-0-	-0-	-0-	-0-			32	3			106	9		Y		96		95	0						9																
KIRK 01																																												
WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050																																												
10	2790 X		-0-	-0-	-2790	-0-	-0-										Y		-0-									-0-																
11	1440 X		-0-	-0-	-1440	-0-	-0-										Y		-0-									-0-																
12	3751 X		5	-0-	-3746	-0-	-0-			5	2						Y		-0-									-0-																
01	3751 X		14	-0-	-3737	-0-	-0-			6	2			8	9		Y		7		7	0						-0-																
02	224 X		-0-	-0-	-224	-0-	-0-										Y		-0-									-0-																
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-									-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	548	1	2550	3	Y	417	414	0	3
						17	4	459	9					
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	567	1	1172	3	Y	362	361	0	4
						28	4	398	9					
12	0	1056	-0-	1056	1056	378	1	422	3	Y	220	221	0	3
						14	4	242	9					
01	0	2064	-0-	2064	3120	520	1	1025	3	Y	458	454	0	7
						15	4	504	9					
02	4738 X	1618	-0-	-3120	-0-	462	1	813	3	Y	300	270	0	7
						13	4	330	9			30	1	
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	580	1	1180	3	Y	308	308	0	7
						15	4	339	9					
RANEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
10	T. A.	90	-0-	90	90	84	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-			-0-
02	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
HYDE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
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	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2645	3	460	9	Y	418	418	0	-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2939	3	205	9	Y	186	103	0	1098
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
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	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3307	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
03	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3543	3	63	9	Y	57	60	0	589
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	373	1	284	3	Y	28	28	0	1
						6	4	31	9					
11	0	339	-0-	339	339	295	1	9	3	Y	27	27	0	1
						5	4	30	9					
12	0	364	-0-	364	703	311	1	3	3	Y	31	31	0	1
						16	4	34	9					
01	0	364	-0-	364	1067	325	1	3	3	Y	28	26	0	3
						5	4	31	9					
02	1443 N	376	-0-	-1067	-0-	304	1	6	4	Y	60	61	0	2
						66	9							
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	377	1	1	3	Y	58	57	0	3
						10	4	64	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
HOLLMAN UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	176	1	459	3	Y	1573	1592	0			9	
						5	4	1730	9								
11	2010 X	526	-0-	-1484	-0-	193	1	1	3	Y	294	300	0			3	
						9	4	323	9								
12	0	704	-0-	704	704	207	1	2	3	Y	444	441	0			6	
						7	4	488	9								
01	0	2175	-0-	2175	2879	414	1	14	3	Y	1577	1559	0			24	
						12	4	1735	9								
02	2800 N	2153	-0-	-647	2232	460	1	96	3	Y	1440	1289	0	142	1	33	
						13	4	1584	9								
03	3100 N	1982	-0-	-1118	1114	560	1	497	3	Y	827	841	0			19	
						15	4	910	9								
REYNOLDS GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456			
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	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
SIENKIEWICS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190			
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								
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	595	1	1062	3	Y	889	875	0			36	
						7	4	978	9								
RIDLEY 01														WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722			
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	2	100	9	Y	91	91	0			-0-	
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	391	1	1836	2	Y	111	110	0	1	1	-0-	
						122	9										
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	339	2	Y	88	88	0			-0-	
						97	9										
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	110	110	0			-0-	
						121	9										
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	306	3	75	9	Y	68	68	0			-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	210	3	89	9	Y	81	79	0			8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804														
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
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	Y	201	205	0	4
11	0	608	-0-	608	608	221	9	2	3	Y	244	241	0	7
12	0	615	-0-	615	1223	333	1	3	3	Y	268	265	0	10
01	0	868	-0-	868	2091	5	4	295	9	Y	399	372	0	37
02	2637 X	546	-0-	-2091	-0-	419	1	4	3	Y	165	196	0	6
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	6	4	439	9	Y	121	122	0	5
						350	1	7	3	Y				
						7	4	182	9	Y				
						595	1	8	3	Y				
						16	4	133	9	Y				
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
10	3100 N	2864	-0-	-236	619	2558	2	306	9	Y	278	251	0	-0-
11	1753 N	1134	-0-	-619	-0-	1003	2	131	9	Y	119	109	0	-0-
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1616	2	201	9	Y	183	168	0	-0-
01	2914 X	2237	-0-	-677	-0-	1980	2	257	9	Y	234	207	0	-0-
02	2632 X	1282	-0-	-1350	-0-	1142	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
03	2852 X	828	-0-	-2024	-0-	721	3	107	9	Y	97	108	0	5
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221														
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-
03	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														
10	6355 X	5427	-0-	-928	-0-	499	1	3222	3	Y	1544	1550	0	30
11	0	2417	-0-	2417	2417	8	4	1698	9	Y	1560	1543	0	47
12	0	3793	-0-	3793	6210	461	1	233	3	Y	758	777	0	28
01	0	3002	-0-	3002	9212	7	4	1716	9	Y	911	854	0	85
02	11431 X	2219	-0-	-9212	-0-	507	1	2424	3	Y	487	553	0	19
03	5425 X	2323	-0-	-3102	-0-	28	4	834	9	Y	709	696	0	32
						460	1	1533	3	Y				
						7	4	1002	9	Y				
						342	1	1334	3	Y				
						7	4	536	9	Y				
						477	1	1053	3	Y				
						13	4	780	9	Y				
FREE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396														
M	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
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	407 7 4	1 253 9	780 3	Y	230	229 0			4
11	0	921	-0-	921	921	383 6 4	1 201 9	331 3	Y	183	182 0			5
12	0	655	-0-	655	1576	383 19 4	1 244 9	9 3	Y	222	219 0			8
01	0	1248	-0-	1248	2824	432 6 4	1 271 9	539 3	Y	246	231 0			23
02	3395 X	571	-0-	-2824	-0-	351 7 4	1 167 9	46 3	Y	152	169 0			6
03	1457 X	710	-0-	-747	-0-	452 12 4	1 161 9	85 3	Y	146	145 0			7
CAT-KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596														
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-
03	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														
10	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	913 16 4	1 227 9	12799 3	Y	206	208 0			4
11	0	6390	-0-	6390	6390	487 9 4	1 130 9	5764 3	Y	118	118 0			4
12	0	12235	-0-	12235	18625	821 54 4	1 218 9	11142 3	Y	198	195 0			7
01	0	14041	-0-	14041	32666	959 15 4	1 177 9	12890 3	Y	161	153 0			15
02	45345 X	12679	-0-	-32666	-0-	929 20 4	1 108 9	11622 3	Y	98	109 0			4
03	13950 X	10105	-0-	-3845	-0-	706 20 4	1 127 9	9252 3	Y	115	114 0			5
PMT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854														
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1143 16 4	1 1876 9	4210 3	Y	1705	1709 0			16
11	0	1669	-0-	1669	1669	781 15 4	1 146 9	727 3	Y	133	148 0			1
12	0	1451	-0-	1451	3120	635 7 4	1 758 9	51 3	Y	689	683 0			7
01	0	1318	-0-	1318	4438	560 4 4	1 741 9	13 3	Y	674	674 0			7
02	5837 X	1399	-0-	-4438	-0-	528 6 4	1 826 9	39 3	Y	751	742 0			16
03	7254 X	1490	-0-	-5764	-0-	517 10 4	1 949 9	14 3	Y	863	868 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"																
WELL #: 1H RRCID -> 265421																
COMPL. DATE 09/06/2011																
TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396																
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
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					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
						81	4	325	9							
02	T. A.	1797	-0-	1797	1797	661	1	757	3	Y	254	254	0			10
						100	4	279	9							
03	T. A.	6898	-0-	6898	8695	772	1	5755	3	Y	238	239	0			9
						109	4	262	9							
THREE SISTERS 01														WELL #: 07H RRCID -> 265494		
COMPL. DATE 08/12/2019														TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102		
10	100 N	227	-0-	127	127	163	2	64	9	Y	58	56	0	2	1	-0-
11	T. A.	333	-0-	333	460	230	2	103	9	Y	94	92	0	2	1	-0-
12	T. A.	644	-0-	644	1104	554	2	90	9	Y	82	77	0	5	1	-0-
01	T. A.	930	-0-	930	2034	778	2	152	9	Y	138	128	0	10	1	-0-
02	2698 X	664	-0-	-2034	-0-	616	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
03	901 X	901	-0-	-0-	-0-	818	3	83	9	Y	75	76	0			4
KNOX MILLER 01														WELL #: 01H RRCID -> 265495		
COMPL. DATE 03/28/2012														TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924		
10	4040 X	3755	-0-	-285	-0-	3553	2	202	9	Y	184	146	0	38	1	-0-
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4105	2	224	9	Y	204	161	0	43	1	-0-
12	3999 X	2969	-0-	-1030	-0-	2760	2	209	9	Y	190	164	0	26	1	-0-
01	3999 X	3326	-0-	-673	-0-	3055	2	271	9	Y	246	204	0	42	1	-0-
02	3388 X	2229	-0-	-1159	-0-	2072	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
03	4464 X	2771	-0-	-1693	-0-	2602	3	169	9	Y	154	164	0			8
MENSIK 01														WELL #: 01H RRCID -> 265657		
COMPL. DATE 11/12/2011														TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382		
10	6045 X	5895	-0-	-150	-0-	184	1	5397	2	N	285	283	0	2	1	-0-
						314	9									
11	5850 X	1614	-0-	-4236	-0-	54	1	1419	2	N	128	127	0	1	1	-0-
						141	9									
12	5890 X	3423	-0-	-2467	-0-	112	1	2988	2	N	294	292	0	2	1	-0-
						323	9									
01	5890 X	3256	-0-	-2634	-0-	283	1	2629	2	N	313	311	0	2	1	-0-
						344	9									
02	5320 X	1463	-0-	-3857	-0-	124	1	833	3	N	460	460	0			-0-
						506	9									
03	5890 X	1635	-0-	-4255	-0-	132	1	749	3	Y	685	658	0			66
						754	9									
KOWALIK 228-1R														WELL #: 1H RRCID -> 265799		
COMPL. DATE 11/20/2010														TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		KRAMER UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 265820		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 12782		PERF.12867 - 17451		CNTY: LIVE OAK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	435 1	1433 3	7 4	283 9	Y	257	258 0		5					
11	0	3643	-0-	3643	3643	414 1	2851 3	7 4	371 9	Y	337	332 0		10					
12	0	773	-0-	773	4416	391 1	30 3	20 4	332 9	Y	302	301 0		11					
01	0	2784	-0-	2784	7200	398 1	1948 3	6 4	432 9	Y	393	367 0		37					
02	8527 X	1327	-0-	-7200	-0-	372 1	539 3	8 4	408 9	Y	371	394 0		14					
03	3751 X	3287	-0-	-464	-0-	593 1	2356 3	16 4	322 9	Y	293	294 0		13					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #:																			
				1H		RRCID -> 265821		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12020 - 17212							
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	775 1	75 3	201 4	262 9	Y	238	234 1		7					
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	468 1	51 3	160 4	205 9	Y	186	187 1		6					
12	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	557 1	57 3	180 4	403 9	Y	366	350 1		22					
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	570 1	298 3	75 4	1925 9	Y	1750	1712 1		60					
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	617 1	130 3	94 4	308 9	Y	280	329 1		11					
03	1302 X	745	-0-	-557	-0-	467 1	34 3	66 4	178 9	Y	162	167 1		6					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #:																			
				2H		RRCID -> 265822		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11996 - 17634							
10	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	693 1	1351 3	180 4	353 9	Y	321	319 0		9					
11	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	433 1	1175 3	148 4	499 9	Y	454	449 0		14					
12	2697 X	1890	-0-	-807	-0-	473 1	941 3	153 4	323 9	Y	294	290 0		18					
01	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	525 1	1102 3	69 4	671 9	Y	610	607 0		21					
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	506 1	1180 3	77 4	449 9	Y	408	413 0		16					
03	2573 X	2285	-0-	-288	-0-	540 1	1310 3	76 4	359 9	Y	326	329 0		13					
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #:																			
				01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910 - 18651							
10	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7334 2	339 9			Y	308	230 0	78 1	-0-					
11	3000 N	4497	-0-	1497	1497	4314 2	183 9			Y	166	121 0	45 1	-0-					
12	3100 N	5241	-0-	2141	3638	5083 2	158 9			Y	144	95 0	49 1	-0-					
01	9809 X	6171	-0-	-3638	-0-	5931 2	240 9			Y	218	136 0	82 1	-0-					
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4229 3	114 9			Y	104	104 0		-0-					
03	7688 X	5077	-0-	-2611	-0-	4979 3	98 9			Y	89	97 0							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
CHOATE 01															//CONT.// 525398																			
WELL #: 01H															RRCID -> 266115					COMPL. DATE 11/26/2011					TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									AMT CODE	AMT CODE	CODE	M				AMT CODE	AMT CODE																	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-			69 1	398 2	Y		103	103 0					-0-																
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-			113 9	227 2	Y		99	99 0					-0-																
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-			20 1	205 2	Y		100	100 0					-0-																
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-			109 9	251 2	Y		98	98 0					-0-																
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-			19 1	2106 3	Y		3	3 0					-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			110 9			Y	1	1 0					-0-																
								2 1																										
								108 9																										
								19 1																										
								3 9																										
OLSON-ESSE UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 266116					COMPL. DATE 01/24/2013					TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768				
10	10757 X	7089	-0-	-3668	-0-			842 1	5757 3	Y		431	430 0					9																
11	0	7494	-0-	7494	7494			16 4	474 9	Y		374	376 0					7																
12	0	6112	-0-	6112	13606			1059 1	5997 3	Y		316	315 0					8																
01	0	-0-	-0-	-0-	13606			27 4	411 9	Y		-0-	8 0					-0-																
02	13606 X	-0-	-0-	-13606	-0-			796 1	4924 3	Y		-0-						-0-																
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			44 4	348 9	Y		-0-						-0-																
DAVILA UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 266118					COMPL. DATE 02/07/2013					TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863				
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																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	275			3 4	118 9	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																
03	3100 N	3563	-0-	463	463			5 4	2588 9	Y		2038	2062 0					26																
								450 1	862 3	Y																								
								9 4	2242 9																									
DEBILL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 266221					COMPL. DATE 12/19/2011					TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052				
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-			520 1	2721 2	Y		484	483 0			1 1		-0-																
11	3600 X	2394	-0-	-1206	-0-			532 9	1602 2	Y		382	381 0			1 1		-0-																
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-			372 1	2570 2	Y		415	413 0			2 1		-0-																
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-			420 9	2722 2	Y		528	526 0			2 1		-0-																
02	3416 X	3290	-0-	-126	-0-			417 1	2286 3	Y		430	430 0					-0-																
03	3782 X	3437	-0-	-345	-0-			457 9	2475 3	Y		447	440 0					43																
								509 1																										
								581 9																										
								531 1																										
								473 9																										
								470 1																										
								492 9																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	266362	COMPL.	DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH 12396	PERF.13005	- 18169	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		185	1 3 4	1290	3 300 9	Y	273	273 0		3
11	0	435	-0-	435	435		159	1 3 4	10	3 263 9	Y	239	240 0		2
12	0	588	-0-	588	1023		115	1 2 4	336	3 135 9	Y	123	124 0		1
01	0	589	-0-	589	1612		135	1 1 4	165	3 288 9	Y	262	260 0		3
02	1724 X	112	-0-	-1612	-0-		31	1 75 9	6	3	Y	68	70 0		1
03	1767 X	493	-0-	-1274	-0-		298	1 6 4	29	3 160 9	Y	145	144 0		2
DOUGLAS 01			WELL #:			02H	RRCID ->	266388	COMPL.	DATE 02/25/2012	TOTAL	DEPTH 13188	PERF.13449	- 17871	
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-		11	1 117 9	455	2	Y	106	106 0		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		6	2	26	9	Y	24	24 0		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		4	2	14	9	Y	13	13 0		-0-
01	589 N	32	-0-	-557	-0-		8	2	24	9	Y	22	22 0		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		5	3	21	9	Y	19	19 0		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-		1	1 34 9	193	3	Y	31	30 0		3
LISKA 01			WELL #:			01H	RRCID ->	266426	COMPL.	DATE 11/09/2011	TOTAL	DEPTH 13204	PERF.13420	- 17903	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MIXON 01			WELL #:			01H	RRCID ->	266452	COMPL.	DATE 03/27/2012	TOTAL	DEPTH 13536	PERF.13409	- 18761	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			Y	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			Y	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3			Y	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	3			Y	-0-			-0-
NEWBERRY 01			WELL #:			01H	RRCID ->	266458	COMPL.	DATE 02/29/2012	TOTAL	DEPTH 14041	PERF.13590	- 17902	
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	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	3			N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1528	3			Y	-0-			-0-
OETKEN 01			WELL #:			01H	RRCID ->	266477	COMPL.	DATE 09/23/2011	TOTAL	DEPTH 13553	PERF.13550	- 19953	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SINOR RANCH 01														
WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	2970	-0-	-1494	-0-	2759	2	211	9	Y	192	163	0	-0-
11	3600 X	1343	-0-	-2257	-0-	1241	2	102	9	Y	93	80	0	-0-
12	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3459	2	187	9	Y	170	137	0	-0-
01	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2576	2	321	9	Y	292	257	0	-0-
02	2688 X	2649	-0-	-39	-0-	2463	3	186	9	Y	169	169	0	-0-
03	2976 X	2774	-0-	-202	-0-	2550	3	224	9	Y	204	214	0	11
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160														
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	58	1	2283	2	Y	377	376	0	-0-
						415	9							
11	T. A.	2648	-0-	2648	2648	57	1	2169	2	Y	384	383	0	-0-
						422	9							
12	T. A.	1864	-0-	1864	4512	303	1	1214	2	Y	315	314	0	-0-
						347	9							
01	T. A.	2304	-0-	2304	6816	12	1	1872	2	Y	382	381	0	-0-
						420	9							
02	9201 X	2385	-0-	-6816	-0-	9	1	1883	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
03	2759 X	1549	-0-	-1210	-0-	8	1	1276	3	Y	241	256	0	23
						265	9							
RUTH CARSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332														
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	2800	-0-	-3444	-0-	2797	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	6882 X	2249	-0-	-4633	-0-	2248	3	1	9	Y	1	22	0	197
SCHENDEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
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	-0-
						205	9							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	157	156	0	15
						173	9							

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1027

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
SCHENDEL 02				WELL #:	01H	RRCID ->	266599	COMPL.	DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12899	PERF.	13277	-	19439			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-			2	1	11	3	Y	37	37	0				-0-	
								41	9											
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-			17	1	114	3	Y	348	317	0				34	
								383	9											
SINOR RANCH 01				WELL #:	06H	RRCID ->	266603	COMPL.	DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13460	-	18503			
10	7471 X	5608	-0-	-1863	-0-			5485	2	123	9	Y	112	53	0		59	1	-0-	
11	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-			8781	2	205	9	Y	186	94	0		92	1	-0-	
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-			7876	2	190	9	Y	173	97	0		76	1	-0-	
01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-			7992	2	227	9	Y	206	95	0		111	1	-0-	
02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-			5730	3	85	9	Y	77	77	0				-0-	
03	8246 X	7936	-0-	-310	-0-			7748	3	188	9	Y	171	172	0				9	
SIPPEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266604	COMPL.	DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.	13100	-	17161			
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	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-			8198	3	457	9	Y	415	415	0				-0-	
03	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-			7631	3	149	9	Y	135	109	0				1098	
THREE SISTERS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	266605	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	13118	-	19702			
10	0	15050	-0-	15050	35572			13415	2	1635	9	Y	1486	1346	0		140	1	-0-	
11	0	9248	-0-	9248	44820			8142	2	1106	9	Y	1005	922	0		83	1	-0-	
12	0	8531	-0-	8531	53351			7512	2	1019	9	Y	926	855	0		71	1	-0-	
01	61323 X	7972	-0-	-53351	-0-			7026	2	946	9	Y	860	765	0		95	1	-0-	
02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			4528	3	671	9	Y	610	610	0				-0-	
03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-			4921	3	628	9	Y	571	617	0				30	
WESSENDORFF 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266608	COMPL.	DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	13400	-	18932			
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		1	1	-0-	
								196	9											
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			10	1	892	3	Y	161	161	0				-0-	
								177	9											
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-			2	1	156	3	Y	122	124	0				12	
								134	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892					
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y		8	8 0		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	9 9	621 2	Y		56	56 0		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	70 1	73 2	Y		23	23 0		-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	62 9	466 2	Y		82	82 0		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	218 3	Y		24	24 0		-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 9	418 3	Y		68	63 0		7
						4 1							
						90 9							
						2 1							
						26 9							
						5 1							
						75 9							
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 3	218 9	Y		198	188 0		10
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321					
10	2976 X	1995	-0-	-981	-0-	1995 2		Y		-0-			-0-
11	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	2837 2		Y		-0-			-0-
12	3038 X	2011	-0-	-1027	-0-	2011 2		Y		-0-			-0-
01	3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	1812 2		Y		-0-			-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		Y		-0-			-0-
03	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	2662 3		Y		-0-			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511					
10	9951 X	8224	-0-	-1727	-0-	1162 1	6404 3	Y		578	573 0		13
11	0	7860	-0-	7860	7860	22 4	636 9	Y		464	469 0		8
12	0	8289	-0-	8289	16149	1071 1	6251 3	Y		513	508 0		13
01	0	8743	-0-	8743	24892	28 4	510 9	Y		588	562 0		39
02	31834 X	6942	-0-	-24892	-0-	1242 1	6416 3	Y		407	429 0		17
03	8277 X	7159	-0-	-1118	-0-	67 4	564 9	Y		466	466 0		17
						1407 1	6655 3	Y					
						34 4	647 9	Y					
						860 1	5614 3	Y					
						20 4	448 9	Y					
						869 1	5754 3	Y					
						23 4	513 9	Y					
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732					
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398														
ALEXANDER 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	12972	PERF.13080	- 17702					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180	- 19330					
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		1 X		-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IVAS SMITH 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030	- 19402					
10		2635 X		1916	-0-	-719	-0-	1656	2	260	9	Y	236	219	0	17	1		-0-	
11		2310 X		906	-0-	-1404	-0-	757	2	149	9	Y	135	127	0	8	1		-0-	
12		3007 X		2501	-0-	-506	-0-	2120	2	381	9	Y	346	326	0	20	1		-0-	
01		3007 X		2055	-0-	-952	-0-	1685	2	370	9	Y	336	313	0	23	1		-0-	
02		1736 X		372	-0-	-1364	-0-	299	3	73	9	Y	66	66	0				-0-	
03		2203 X		2203	-0-	-0-	-0-	1831	3	372	9	Y	338	328	0				18	
GENTRY 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803	- 19424					
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		1582 X		1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-						-0-	
03		1426 X		1276	-0-	-150	-0-	1276	3			Y	-0-						-0-	
IVAS SMITH 02				WELL #:		01H	RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080	- 18401					
10		1667 N		1667	-0-	-0-	-0-	1385	2	282	9	Y	256	242	0	14	1		-0-	
11		832 N		832	-0-	-0-	-0-	699	2	133	9	Y	121	114	0	7	1		-0-	
12		2135 N		2135	-0-	-0-	-0-	1846	2	289	9	Y	263	246	0	17	1		-0-	
01		1674 N		615	-0-	-1059	-0-	507	2	108	9	Y	98	91	0	7	1		-0-	
02		5130 X		5130	-0-	-0-	-0-	3693	3	1437	9	Y	1306	1306	0				-0-	
03		17108 X		17108	-0-	-0-	-0-	13651	3	3457	9	Y	3143	3139	0				166	
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397					
10		33542 X		14714	-0-	-18828	-0-	1048	1	9956	3	Y	3364	3370	0				43	
								10	4	3700	9									
11		0		12930	-0-	12930	12930	1007	1	8665	3	Y	2948	2941	0				50	
								15	4	3243	9									
12		0		10857	-0-	10857	23787	950	1	7201	3	Y	2434	2444	0				40	
								29	4	2677	9									
01		0		10732	-0-	10732	34519	862	1	6972	3	Y	2627	2582	0				85	
								8	4	2890	9									
02		36834 X		2315	-0-	-34519	-0-	127	1	1722	3	Y	422	484	0	10	1		13	
								2	4	464	9									
03		14663 X		10044	-0-	-4619	-0-	914	1	6615	3	Y	2280	2243	0				50	
								7	4	2508	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262 - 19422
M	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
10	3906 X	3352	-0-	-554	-0-	2992 2	360 9	Y	327	295 0	32 1	-0-
11	3750 X	2470	-0-	-1280	-0-	2211 2	259 9	Y	235	212 0	23 1	-0-
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3777 2	348 9	Y	316	280 0	36 1	-0-
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3444 2	425 9	Y	386	339 0	47 1	-0-
02	3052 X	2844	-0-	-208	-0-	2513 3	331 9	Y	301	301 0		-0-
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	2973 3	430 9	Y	391	407 0		21
DAVIS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100 - 18992
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	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267656	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13135 - 18662
10	0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1 2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834 - 18992
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	803 1	388 3	Y	359	359 0		5
						7 4	395 9					
11	0	1592	-0-	1592	1592	796 1	425 3	Y	328	327 0		6
						10 4	361 9					
12	0	476	-0-	476	2068	323 1	9 3	Y	125	129 0		2
						6 4	138 9					
01	0	1508	-0-	1508	3576	747 1	422 3	Y	303	295 0		10
						6 4	333 9					
02	4694 X	1118	-0-	-3576	-0-	670 1	269 3	Y	155	157 0	3 1	5
						8 4	171 9					
03	1643 X	1182	-0-	-461	-0-	792 1	210 3	Y	160	161 0		4
						4 4	176 9					
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165 - 18062
10	0	3015	-0-	3015	4922	2788 2	227 9	Y	206	177 0	29 1	-0-
11	0	1766	-0-	1766	6688	1621 2	145 9	Y	132	115 0	17 1	-0-
12	0	3042	-0-	3042	9730	2832 2	210 9	Y	191	164 0	27 1	-0-
01	13437 X	3707	-0-	-9730	-0-	3413 2	294 9	Y	267	221 0	46 1	-0-
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2148 3	218 9	Y	198	198 0		-0-
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2613 3	233 9	Y	212	226 0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
SMOLIK 01			WELL #: 02H			RRCID -> 267747			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12888			PERF.13150 - 19115		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		134	-0-	134	607		4 1 3 9	127	2	Y	3	3	0			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	607					Y	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	617		2 2	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	617 X		-0-	-0-	-617	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMOLIK 01			WELL #: 03H			RRCID -> 267748			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12871			PERF.13205 - 19122		
10	0		719	-0-	719	1328		17 1 157 9	545	2	Y	143	143	0			-0-
11	0		434	-0-	434	1762		2 1 297 9	135	2	Y	270	270	0			-0-
12	0		623	-0-	623	2385		11 1 264 9	348	2	Y	240	240	0			-0-
01	2385 X		-0-	-0-	-2385	-0-					Y	20	20	0			-0-
02	157 X		157	-0-	-0-	-0-		4 1 125 9	28	3	Y	114	114	0			-0-
03	818 X		818	-0-	-0-	-0-		27 1 640 9	151	3	Y	582	536	0			56

ELIZONDO 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267756			COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 13205			PERF.13310 - 17302		
10	7 N		7	-0-	-0-	-0-		3 2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	7 N		7	-0-	-0-	-0-		3 2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	351 N		351	-0-	-0-	-0-		340 2	11	9	Y	10	10	0			-0-
01	91 N		91	-0-	-0-	-0-		41 2	50	9	Y	45	45	0			-0-
02	99 N		99	-0-	-0-	-0-		38 3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

POSTEL 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267757			COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 12896			PERF.13019 - 17766		
10	3255 X		2934	-0-	-321	-0-		2893 2	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3672 X		3672	-0-	-0-	-0-		3627 2	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	3131 X		311	-0-	-2820	-0-		140 2	171	9	Y	155	155	1			-0-
01	5130 X		5130	-0-	-0-	-0-		5096 2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3354 X		3354	-0-	-0-	-0-		3290 3	64	9	Y	58	58	0			-0-
03	3782 X		3384	-0-	-398	-0-		3321 3	63	9	Y	57					285

SINOR RANCH 01			WELL #: 08H			RRCID -> 267764			COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 13013			PERF.13090 - 17942		
10	3379 X		1616	-0-	-1763	-0-		1453 2	163	9	Y	148	133	0	15	1	-0-
11	3420 X		1413	-0-	-2007	-0-		936 2	477	9	Y	434	425	0	9	1	-0-
12	3534 X		2364	-0-	-1170	-0-		2045 2	319	9	Y	290	271	0	19	1	-0-
01	2821 X		2048	-0-	-773	-0-		1770 2	278	9	Y	253	230	0	23	1	-0-
02	1719 X		1719	-0-	-0-	-0-		1291 3	428	9	Y	389	389	0			-0-
03	2476 X		2476	-0-	-0-	-0-		1480 3	996	9	Y	905	905	0			48

SINOR RANCH 01			WELL #: 09H			RRCID -> 267845			COMPL. DATE 12/27/2011			TOTAL DEPTH 13027			PERF.13640 - 18432		
10	4048 X		4048	-0-	-0-	-0-		3862 2	186	9	Y	169	128	0	41	1	-0-
11	3443 X		3443	-0-	-0-	-0-		3288 2	155	9	Y	141	107	0	34	1	-0-
12	3559 X		3559	-0-	-0-	-0-		3383 2	176	9	Y	160	128	0	32	1	-0-
01	3968 X		2641	-0-	-1327	-0-		2415 2	226	9	Y	205	172	0	33	1	-0-
02	3584 X		1420	-0-	-2164	-0-		1292 3	128	9	Y	116	116	0			-0-
03	3968 X		2113	-0-	-1855	-0-		1906 3	207	9	Y	188	192	0			10

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1032

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
THREE SISTERS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	267862	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.	12750	-	17652		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	1342	-0-	1342	1342			1165	2	177	9	Y	161	150	0	11	1	-0-	
01	11955 X	10613	-0-	-1342				9905	2	708	9	Y	644	508	0	136	1	-0-	
02	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	-0-		10147	3	493	9	Y	448	448	0			-0-	
03	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	-0-		13637	3	601	9	Y	546	573	0			29	
THREE SISTERS 01				WELL #:	04H	RRCID ->	267864	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12679	PERF.	12930	-	18252		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267963	COMPL.	DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.	13256	-	18502		
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2	30	9	Y	27	24	0	3	1	-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2	11	9	Y	10	9	0	1	1	-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		411	2	32	9	Y	29	25	0	4	1	-0-	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		344	2	39	9	Y	35	30	0	5	1	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3	28	9	Y	25	25	0			-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		276	3	34	9	Y	31	32	0			2	
KIRK 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268006	COMPL.	DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.	13755	-	18586		
10	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	-0-		6029	2	1140	9	Y	1036	1034	0	2	1	-0-	
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-		4526	2	889	9	Y	808	807	0	1	1	-0-	
12	4836 X	3463	-0-	-1373	-0-	-0-		2921	2	542	9	Y	493	491	0	2	1	-0-	
01	4836 X	2942	-0-	-1894	-0-	-0-		2474	2	468	9	Y	425	424	0	1	1	-0-	
02	4368 X	3205	-0-	-1163	-0-	-0-		2751	3	454	9	Y	413	413	0			-0-	
03	4836 X	1605	-0-	-3231	-0-	-0-		1341	3	264	9	Y	240	252	0			23	
JANSSEN 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268010	COMPL.	DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.	13502	-	19594		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	498	2	Y	61	61	0			-0-	
								67	9										
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	452	2	Y	57	57	0			-0-	
								63	9										
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	416	2	Y	64	64	0			-0-	
								70	9										
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	543	2	Y	67	67	0			-0-	
								74	9										
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	426	3	Y	68	68	0			-0-	
								75	9										
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	139	3	Y	28	31	0			3	
								31	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DOUGLAS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
M	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	EOM BALANCE
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	968	2	Y	70	70	0	-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	77	9	876	2	Y	65	65	0	-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	24	1	706	2	Y	65	64	0	-0-
01	1085 N	919	-0-	-166	-0-	72	9	841	2	Y	65	64	0	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	62	62	0	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	72	9	426	3	Y	66	65	0	6
						4	1							
						68	9							
						3	1							
						73	9							
WARNER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	279	279	0	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	307	9	73	3	Y	319	312	0	31
						11	1							
						351	9							
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	420	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
03	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	2913	3	119	9	Y	108	32	0	388
BURNS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
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	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-	-0-		2
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	1	1	0	-0-
11	0	37	-0-	37	-0-	49	23	14	9	Y	13	13	0	-0-
12	0	100	-0-	100	-0-	149	99	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	154 X	5	-0-	-149	-0-		5			Y	-0-	-0-		-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-		12	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	-0-		-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	-0-		-0-
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	2			Y	-0-	-0-		-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHEDEL 02														
WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
10	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	265	1	1892	2	Y	555	554	0	-0-
11	2910 X	2495	-0-	-415	-0-	611	9	1690	2	Y	536	535	0	-0-
12	2945 X	1994	-0-	-951	-0-	215	1	1311	2	Y	465	464	0	-0-
01	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	590	9	1897	2	Y	632	631	0	-0-
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	171	1	1701	3	Y	529	529	0	-0-
03	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	512	9	1630	3	Y	521	516	0	50
						254	1							
						695	9							
						246	1							
						582	9							
						241	1							
						573	9							
RUBEN SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
10	5177 X	2926	-0-	-2251	-0-	2892	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5044	2	58	9	Y	53	53	1	-0-
12	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4066	2	43	9	Y	39	39	1	-0-
01	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3361	2	53	9	Y	48	1	0	-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	-0-		Y	-0-			-0-
03	5270 X	3752	-0-	-1518	-0-	3751	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
WATSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1021	2	68	9	Y	62	62	1	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	983	2	101	9	Y	92	92	1	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	899	2	57	9	Y	52	52	1	-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1044	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	983	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	Y	7	5	0	53
MANGIONE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	487	1	1619	2	Y	263	263	0	-0-
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	289	9	1342	2	Y	243	243	0	-0-
12	2232 X	1932	-0-	-300	-0-	562	1	1200	2	Y	216	215	0	-0-
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	267	9	1556	2	Y	270	269	0	-0-
02	2156 X	200	-0-	-1956	-0-	494	1	38	3	Y	134	134	0	-0-
03	2387 X	461	-0-	-1926	-0-	238	9	96	3	Y	300	282	0	29
						568	1							
						297	9							
						15	1							
						147	9							
						35	1							
						330	9							
DAVID SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
10	6510 X	5646	-0-	-864	-0-	5570	2	76	9	Y	69	9	0	-0-
11	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7289	2	94	9	Y	85	9	0	-0-
12	6510 X	3354	-0-	-3156	-0-	3312	2	42	9	Y	38	6	0	-0-
01	6510 X	3756	-0-	-2754	-0-	3690	2	66	9	Y	60	9	0	-0-
02	5096 X	1810	-0-	-3286	-0-	1800	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
03	6510 X	4371	-0-	-2139	-0-	4351	3	20	9	Y	18	18	0	1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	297	-0-	-1098	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982														
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	-0-
12	0	2937	-0-	2937	4984	2879	2	58	9	Y	53	25	0	-0-
01	8709 X	3725	-0-	-4984	-0-	3371	2	354	9	Y	322	279	0	-0-
02	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14807	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	2560	3	651	9	Y	592	568	0	31
THREE SISTERS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041														
10	0	1863	-0-	1863	3729	1400	2	463	9	Y	421	407	0	-0-
11	0	784	-0-	784	4513	557	2	227	9	Y	206	201	0	-0-
12	0	1362	-0-	1362	5875	973	2	389	9	Y	354	345	0	-0-
01	7449 X	1574	-0-	-5875	-0-	1102	2	472	9	Y	429	415	0	-0-
02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1005	3	459	9	Y	417	417	0	-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	866	3	381	9	Y	346	380	0	18
DAVILA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761														
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					
03	2604 X	1272	-0-	-1332	-0-	358	1	577	3	Y	300	301	0	4
						7	4	330	9					
MENSİK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324														
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	567	-0-	-1001	-0-	44	1	297	3	Y	205	205	0	-0-
						226	9							
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	157	1	891	3	Y	247	240	0	24
						272	9							
HERRING RANCH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
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	2719	-0-	-753	-0-	2719	3			Y	-0-			-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
RIDLLEY 01																	
WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				Y	-0-				-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3				Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01														WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472			
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	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10785	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	18	3	168	9	Y	153	158	0			8
THREE SISTERS 01														WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842			
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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4267	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1796	3	769	9	Y	699	678	0			37
THREE SISTERS 01														WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381			
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-
01	10797	X	496	-0-	-10301	-0-	68	2	428	9	Y	389	389	0			-0-
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9176	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	3958	3	622	9	Y	565	585	0			30
THREE SISTERS 01														WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941			
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	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6181	3	409	9	Y	372	372	0			-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3279	3	670	9	Y	609	623	0			32

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															MOBIL UNIT D															WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* CODE															C M															COND PROD															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* CODE															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
10															T. A.															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-															2															1															32															3															Y															-0-															9															9															0															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
11															T. A.															44															-0-															44															44															10															9																																													Y															-0-																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12															T. A.															-0-															-0-															-0-															44															463															1															4507															3															Y															-0-															509															476															0															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
01															T. A.															5541															-0-															5541															5585															11															4															560															9															Y															-0-																																																												33																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
02															6783 X															1198															-0-															-5585															-0-															492															1															29															3															Y															605															613															0															25																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
03															1897 N															1897															-0-															-0-															-0-															711															1															830															3															Y															307															321															0															11																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																																																																											18															4															338															9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
HERRING RANCH 03																														WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530														
10	1550 N	961	-0-	-589	-0-	691	1	98	3	Y	151	158	0	5
						6	4	166	9					
11	1590 N	717	-0-	-873	-0-	431	1	46	3	Y	215	210	0	10
						3	4	237	9					
12	1426 N	780	-0-	-646	-0-	286	1	132	3	Y	321	320	0	11
						9	4	353	9					
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	241	1	763	3	Y	259	262	0	8
						4	4	285	9					
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	164	1	3	4	Y	267	259	0	16
						294	9							
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	871	1	3672	3	Y	419	418	0	17
						10	4	461	9					
ALEXANDER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252														
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	49	1	3207	2	Y	387	386	0	-0-
						426	9					1	1	
11	2880 X	2183	-0-	-697	-0-	14	1	1905	2	Y	240	239	0	-0-
						264	9					1	1	
12	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	22	1	2573	2	Y	296	294	0	-0-
						326	9					2	1	
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3691	2	Y	185	183	0	-0-
						204	9					2	1	
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	54	1	4929	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
03	2976 X	1572	-0-	-1404	-0-	18	1	1421	3	Y	121	125	0	12
						133	9							
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
10	5425 X	4679	-0-	-746	-0-	4304	2	375	9	Y	341	296	0	-0-
11	5250 X	2240	-0-	-3010	-0-	2062	2	178	9	Y	162	141	0	-0-
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5650	2	430	9	Y	391	337	0	-0-
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4835	2	438	9	Y	398	332	0	-0-
02	4228 X	4077	-0-	-151	-0-	3645	3	432	9	Y	393	393	0	-0-
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	3887	3	1110	9	Y	1009	1005	0	53
SCHULZ ESTATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351														
10	3255 X	283	-0-	-2972	-0-	277	2	6	9	Y	5	2	0	-0-
11	3060 X	944	-0-	-2116	-0-	869	2	75	9	Y	68	59	0	-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3680	2	95	9	Y	86	51	0	-0-
01	2232 X	2088	-0-	-144	-0-	2015	2	73	9	Y	66	38	0	-0-
02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1698	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2977	3	3	9	Y	3	8	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
SCHULZ ESTATE 02																
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2115	-0-	-737	-0-	1834	2	281	9	Y	255	236	0	19	1	-0-
11	2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2375	2	204	9	Y	185	160	0	25	1	-0-
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2275	2	339	9	Y	308	287	0	21	1	-0-
01	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2259	2	433	9	Y	394	364	0	30	1	-0-
02	2520 X	1802	-0-	-718	-0-	1517	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
03	2666 X	1948	-0-	-718	-0-	1948	3			Y	-0-	32	0			-0-
ELIZONDO 01																
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103																
10	0	1529	-0-	1529	2008	1526	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	0	1024	-0-	1024	3032	1021	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	0	3	-0-	3	3035	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3035 X	-0-	-0-	-3035	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAM HOLLAND 01																
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851																
10	2759 X	1212	-0-	-1547	-0-	1193	2	19	9	Y	17	4	0	13	1	-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3214	2	44	9	Y	40	6	0	34	1	-0-
12	2325 X	1227	-0-	-1098	-0-	1212	2	15	9	Y	14	2	0	12	1	-0-
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2678	2	46	9	Y	42	5	0	37	1	-0-
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	1019	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
WILBUR EDEN 01																
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																
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	2800 N	8291	-0-	5491	5491	7717	3	574	9	Y	522	522	0			-0-
03	3100 N	3332	-0-	232	5723	3237	3	95	9	Y	86	146	0			5
ALVARADO 01																
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																
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	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6771	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
03	7564 X	6859	-0-	-705	-0-	6673	3	186	9	Y	169					873
SWETLICK 01																
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065																
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	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			Y	-0-					-0-
03	5704 X	5092	-0-	-612	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
LIVE BEE 03																
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981																
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	2666	-0-	-610	-0-	2499	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
03	3503 X	2964	-0-	-539	-0-	2782	3	182	9	Y	165	175	0			9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
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
10	5425 X	3941	-0-	-1484	-0-	490	1	2718	2	Y	666	665	0	-0-
11	5250 X	2620	-0-	-2630	-0-	733	9	1765	2	Y	414	413	0	-0-
12	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	455	9	2962	2	Y	534	532	0	-0-
01	4526 X	3059	-0-	-1467	-0-	466	1	2179	2	Y	440	439	0	-0-
02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-	587	9	2381	3	Y	777	777	0	-0-
03	3937 X	2887	-0-	-1050	-0-	396	1	1704	3	Y	781	771	0	76
						484	9							
						553	1							
						855	9							
						324	1							
						859	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
10	8773 X	7713	-0-	-1060	-0-	7254	2	459	9	Y	417	340	0	-0-
11	8460 X	6018	-0-	-2442	-0-	5711	2	307	9	Y	279	220	0	-0-
12	6975 X	6902	-0-	-73	-0-	6527	2	375	9	Y	341	279	0	-0-
01	7719 X	3710	-0-	-4009	-0-	3451	2	259	9	Y	235	188	0	-0-
02	6972 X	53	-0-	-6919	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03	7719 X	195	-0-	-7524	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
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	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4369	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3546	3	61	9	Y	55			426
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
10	4340 X	3882	-0-	-458	-0-	3816	2	66	9	Y	60	19	0	-0-
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4988	2	86	9	Y	78	26	0	-0-
12	4185 X	3725	-0-	-460	-0-	3662	2	63	9	Y	57	22	0	-0-
01	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3789	2	85	9	Y	77	24	0	-0-
02	3500 X	3047	-0-	-453	-0-	3025	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
03	4619 X	3192	-0-	-1427	-0-	3169	3	23	9	Y	21	23	0	1
SCHMIDT FAMILY 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601														
10	3100 N	3386	-0-	286	286	3327	2	59	9	Y	54	18	0	-0-
11	2644 N	2358	-0-	-286	-0-	2317	2	41	9	Y	37	13	0	-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	Y	19	6	0	-0-
01	2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2177	2	46	9	Y	42	12	0	-0-
02	2632 X	2252	-0-	-380	-0-	2239	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
03	2914 X	1213	-0-	-1701	-0-	1204	3	9	9	Y	8	9	0	-0-
HERRING RANCH 04														
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
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	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-			-0-
03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BOSWELL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	2637	-0-	-359	-0-	2611	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
03	3317 X	2639	-0-	-678	-0-	2607	3	32	9	Y	29			205
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
10	5735 X	5711	-0-	-24	-0-	5223	2	488	9	Y	444	389	0	-0-
11	5460 X	2393	-0-	-3067	-0-	2180	2	213	9	Y	194	172	0	-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5483	2	462	9	Y	420	368	0	-0-
01	6169 X	4957	-0-	-1212	-0-	4538	2	419	9	Y	381	320	0	-0-
02	5572 X	3632	-0-	-1940	-0-	3314	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
03	5704 X	4334	-0-	-1370	-0-	3978	3	356	9	Y	324	343	0	17
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	814	1	1476	3	Y	544	542	0	5
						11	4	598	9					
11	0	3063	-0-	3063	3063	1003	1	1492	3	Y	498	499	0	4
						20	4	548	9					
12	0	718	-0-	718	3781	292	1	1	3	Y	384	384	0	4
						3	4	422	9					
01	0	623	-0-	623	4404	228	1	1	3	Y	356	356	0	4
						2	4	392	9					
02	5466 X	1062	-0-	-4404	-0-	238	1	479	3	Y	311	308	0	7
						3	4	342	9					
03	3162 X	1947	-0-	-1215	-0-	400	1	1254	3	Y	259	263	0	3
						8	4	285	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	410	1	1015	3	Y	161	164	0	3
						7	4	177	9					
11	0	1302	-0-	1302	1302	336	1	744	3	Y	197	194	0	6
						5	4	217	9					
12	0	668	-0-	668	1970	401	1	5	3	Y	220	218	0	8
						20	4	242	9					
01	0	1314	-0-	1314	3284	399	1	687	3	Y	202	191	0	19
						6	4	222	9					
02	2800 N	1231	-0-	-1569	1715	336	1	647	3	Y	219	230	0	8
						7	4	241	9					
03	3100 N	1810	-0-	-1290	425	464	1	1123	3	Y	192	191	0	9
						12	4	211	9					
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	610	1	2565	3	Y	818	814	0	16
						10	4	900	9					
11	0	5254	-0-	5254	5254	650	1	2766	3	Y	1661	1627	0	50
						11	4	1827	9					
12	0	871	-0-	871	6125	383	1	12	3	Y	415	449	0	16
						19	4	457	9					
01	0	2518	-0-	2518	8643	382	1	1363	3	Y	697	648	0	65
						6	4	767	9					
02	10685 X	2042	-0-	-8643	-0-	277	1	1664	3	Y	86	148	0	3
						6	4	95	9					
03	5425 X	3054	-0-	-2371	-0-	450	1	2009	3	Y	530	509	0	24
						12	4	583	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	582 5	1 4	711 440	3 9	Y	400	400	0			5
11	0	1458	-0-	1458	1458	400 5	1 4	798 255	3 9	Y	232	233	0			4
12	0	1145	-0-	1145	2603	580 12	1 4	277 276	3 9	Y	251	251	0			4
01	0	1133	-0-	1133	3736	602 5	1 4	230 296	3 9	Y	269	264	0			9
02	4655 X	919	-0-	-3736	-0-	599 7	1 4	133 180	3 9	Y	164	165	0	3	1	5
03	1736 X	954	-0-	-782	-0-	688 3	1 4	76 187	3 9	Y	170	171	0			4
BATEMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432 - 19163				
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	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
HANDY 02		WELL #:		0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330 - 19531				
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	151 502	1 9	2640	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
11	2820 X	2597	-0-	-223	-0-	62 431	1 9	2104	2	Y	392	391	0	1	1	-0-
12	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	61 422	1 9	1987	2	Y	384	383	0	1	1	-0-
01	3286 X	2495	-0-	-791	-0-	62 449	1 9	1984	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
02	2968 X	401	-0-	-2567	-0-	4 283	1 9	114	3	Y	257	257	0			-0-
03	3286 X	2658	-0-	-628	-0-	82 396	1 9	2180	3	Y	360	347	0			35
HANDY 02		WELL #:		0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13300 - 19201				
10	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	134 330	1 9	2285	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	71 320	1 9	2329	2	Y	291	290	0	1	1	-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	99 325	1 9	3079	2	Y	295	293	0	2	1	-0-
01	2790 X	2751	-0-	-39	-0-	76 342	1 9	2333	2	Y	311	310	0	1	1	-0-
02	2520 X	2456	-0-	-64	-0-	76 333	1 9	2047	3	Y	303	303	0			-0-
03	2821 X	2274	-0-	-547	-0-	71 310	1 9	1893	3	Y	282	281	0			27

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
HANDY 02															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 0103H															RRCID -> 269118															COMPL. DATE 02/20/2013															TOTAL DEPTH 12927															PERF.13371 - 19532														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
10	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-				593	1	9833	2	Y		575		572	0	3	1	-0-																																																																			
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-				633	9											-0-																																																																			
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-				312	1	9973	2	Y		442		438	0	4	1	-0-																																																																			
01	3999	X	3586	-0-	-413	-0-				486	9											-0-																																																																			
02	3612	X	2998	-0-	-614	-0-				120	1	3856	2	Y		595		592	0	3	1	-0-																																																																			
03	3999	X	3142	-0-	-857	-0-				655	9											47																																																																			
										91	1	2902	2	Y		539		537	0	2	1	-0-																																																																			
										593	9											-0-																																																																			
										89	1	2402	3	Y		461		461	0			-0-																																																																			
										507	9											47																																																																			
										95	1	2513	3	Y		485		477	0			47																																																																			
										534	9																																																																														

MOBIL UNIT C															WELL #: 1H															RRCID -> 269119															COMPL. DATE 04/08/2022															TOTAL DEPTH 12110															PERF.12584 - 18940														
10	6944	X	4727	-0-	-2217	-0-				361	1	3658	3	Y		637		635	0			14																																																																			
11	0		3656	-0-	3656	3656				7	4	701	9									8																																																																			
12	0		331	-0-	331	3987				318	1	2845	3	Y		433		439	0																																																																						
01	0		349	-0-	349	4336				17	4	476	9																																																																												
02	7996	X	3660	-0-	-4336	-0-				212	1	18	3	Y		83		89	0			2																																																																			
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-				10	4	91	9																																																																												
										208	1	61	3	Y		68		66	0			4																																																																			
										5	4	75	9																																																																												
										305	1	2726	3	Y		565		546	0			23																																																																			
										7	4	622	9																																																																												
										791	1	4133	3	Y		901		891	0			33																																																																			
										21	4	991	9																																																																												

HANDY 02															WELL #: 0104H															RRCID -> 269134															COMPL. DATE 02/20/2013															TOTAL DEPTH 12884															PERF.13507 - 19668														
10	4619	X	1341	-0-	-3278	-0-				393	2	948	9	Y		862		862	0			-0-																																																																			
11	4440	X	1061	-0-	-3379	-0-				314	2	747	9	Y		679		679	0			-0-																																																																			
12	4588	X	2504	-0-	-2084	-0-				47	1	1702	2	Y		686		685	0	1	1	-0-																																																																			
01	4464	X	4303	-0-	-161	-0-				755	9																																																																														
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-				100	1	3305	2	Y		816		814	0	2	1	-0-																																																																			
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-				898	9																																																																														
										97	1	2601	3	Y		724		724	0			-0-																																																																			
										796	9																																																																														
										117	1	3102	3	Y		645		644	0			62																																																																			
										710	9																																																																														

SINOR RANCH 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269191															COMPL. DATE 01/21/2013															TOTAL DEPTH 12969															PERF.13150 - 16901														
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	3074	-0-	-342	-0-				2870	3	204	9	Y		185		185	0			-0-																																																																			
03	4402	X	2326	-0-	-2076	-0-				2166	3	160	9	Y		145		160	0			8																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED																								
MORGAN UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 269192															COMPL. DATE 07/04/2013					TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
10	4371 X	200	-0-		-4171		-0-			125	1	4	1	3	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-																			
03	186 X	-0-	-0-		-186		-0-							Y	-0-					-0-																			
LONG 01																				WELL #: 03H RRCID -> 269195					COMPL. DATE 02/16/2013					TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393									
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	4559 X	4559	-0-		-0-		-0-			3889	3	670	9	Y	609	609	0			-0-																			
03	4495 X	4495	-0-		-0-		-0-			3985	3	510	9	Y	464	471	0			45																			
HANDY 02																				WELL #: 0207H RRCID -> 269196					COMPL. DATE 02/20/2013					TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641									
10	2270 X	2270	-0-		-0-		-0-			103	1	1796	2	Y	337	336	0	1	1	-0-																			
11	2190 X	2016	-0-		-174		-0-			371	9	1619	2	Y	318	317	0	1	1	-0-																			
12	2325 X	2013	-0-		-312		-0-			47	1	1611	2	Y	320	319	0	1	1	-0-																			
01	2325 X	2267	-0-		-58		-0-			350	9	1832	2	Y	343	342	0	1	1	-0-																			
02	2044 X	1939	-0-		-105		-0-			50	1	1562	3	Y	290	290	0			-0-																			
03	2263 X	2174	-0-		-89		-0-			352	9	1769	3	Y	307	302	0			30																			
										58	1																												
										377	9																												
										67	1																												
										338	9																												
BAILEY-RETZLOFF UNIT																				WELL #: 3H RRCID -> 269282					COMPL. DATE 08/08/2013					TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997									
10	4022 X	4022	-0-		-0-		-0-			656	1	2469	3	Y	807	807	0			8																			
11	0	3144	-0-		3144		3144			9	4	888	9		683	685	0			6																			
12	0	2802	-0-		2802		5946			14	4	751	9		584	584	0			6																			
01	0	2647	-0-		2647		8593			565	1	1586	3	Y	541	542	0			5																			
02	14735 X	6142	-0-		-8593		-0-			9	4	642	9		606	598	0			13																			
03	4247 X	4247	-0-		-0-		-0-			4	4	595	9		743	747	0			9																			
										584	1	4884	3	Y																									
										7	4	667	9																										
										454	1	2966	3	Y																									
										10	4	817	9																										
KENNEDY																				WELL #: 5H RRCID -> 269375					COMPL. DATE 03/11/2013					TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306									
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-																			
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
M	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	
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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			-0-	
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-			-0-	
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
10	3255 X	2773	-0-	-482	-0-	2591	2	182	9	Y	165	138	0	-0-
11	3150 X	2369	-0-	-781	-0-	2185	2	184	9	Y	167	145	0	-0-
12	3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2020	2	185	9	Y	168	149	0	-0-
01	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2135	2	325	9	Y	295	266	0	-0-
02	2492 X	1741	-0-	-751	-0-	1529	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
03	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	1745	3	689	9	Y	626	617	0	33
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
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	-0-
						607	9							
01	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	30	1	1520	2	Y	532	531	0	-0-
						585	9							
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1354	3	493	9	Y	448	448	0	-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1480	3	471	9	Y	428	425	0	41
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
10	2916 N	2360	-0-	-556	-0-	2174	2	186	9	Y	169	146	0	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1825	2	179	9	Y	163	145	0	-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1814	2	124	9	Y	113	96	0	-0-
01	2914 X	2139	-0-	-775	-0-	2001	2	138	9	Y	125	98	0	-0-
02	2632 X	1595	-0-	-1037	-0-	1595	3		Y	-0-				-0-
03	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1874	3		Y	-0-				-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
10	3255 X	181	-0-	-3074	-0-	174	2	7	9	Y	6	4	0	-0-
11	3150 X	2759	-0-	-391	-0-	2594	2	165	9	Y	150	123	0	-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2724	2	221	9	Y	201	175	0	-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2775	2	277	9	Y	252	214	0	-0-
02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1818	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
03	2852 X	1658	-0-	-1194	-0-	1571	3	87	9	Y	79	103	0	4
MAYWALD 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
10	3379 X	1200	-0-	-2179	-0-	1059	2	141	9	Y	128	117	0	-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2554	2	343	9	Y	312	286	0	-0-
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1720	2	273	9	Y	248	232	0	-0-
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2497	2	400	9	Y	364	330	0	-0-
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1586	3	284	9	Y	258	258	0	-0-
03	3007 X	2355	-0-	-652	-0-	2040	3	315	9	Y	286	303	0	15

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	Y	-0-	-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	Y	-0-	-0-
OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778	
10	30673 X	11369	-0-	-19304	-0-	898 1	9317 3	Y	1034 1031 0 22
						17 4	1137 9		
11	0	11217	-0-	11217	11217	975 1	9344 3	Y	769 777 0 14
						52 4	846 9		
12	0	10038	-0-	10038	21255	911 1	8183 3	Y	809 803 0 20
						54 4	890 9		
01	0	10221	-0-	10221	31476	1009 1	9064 3	Y	112 125 0 7
						25 4	123 9		
02	34721 X	3245	-0-	-31476	-0-	429 1	2806 3	Y	-0- 7 0 -0-
						10 4			
03	11594 X	1913	-0-	-9681	-0-	443 1	1454 3	Y	4 4 0 -0-
						12 4	4 9		
FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497	
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	10885	-0-	-651	-0-	10885 3	Y	-0-	-0-
03	11997 X	7998	-0-	-3999	-0-	7998 3	Y	-0-	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356	
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	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	11 1	1006 3	Y	89 89 0 -0-
						98 9			
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	13 1	1006 3	Y	195 184 0 19
						215 9			
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	123 1	317 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDL 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062														
M	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
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	51	-0-	-341	-0-	4	1	10	3	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
03	434 X	232	-0-	-202	-0-	18	1	51	3	Y	148	137	0	14
						163	9							
WESSENDORFF 01														
WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
10	4340 X	3098	-0-	-1242	-0-	37	1	2467	2	Y	540	539	0	-0-
						594	9							
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	44	1	5842	2	Y	929	927	0	-0-
						1022	9							
12	3813 X	2861	-0-	-952	-0-	18	1	2120	2	Y	657	655	0	-0-
						723	9							
01	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	27	1	2672	2	Y	804	802	0	-0-
						884	9							
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	28	1	2521	3	Y	706	706	0	-0-
						777	9							
03	4588 X	3712	-0-	-876	-0-	36	1	2770	3	Y	824	804	0	80
						906	9							
WESSENDORFF 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
10	3689 X	3060	-0-	-629	-0-	39	1	2553	2	Y	425	424	0	-0-
						468	9							
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	23	1	3048	2	Y	516	515	0	-0-
						568	9							
12	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	23	1	2671	2	Y	465	463	0	-0-
						512	9							
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	2	Y	536	534	0	-0-
						590	9							
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	29	1	2635	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
03	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	37	1	2813	3	Y	444	439	0	43
						488	9							
NANCY STEWART 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	769	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	973	3	178	9	Y	162	156	0	16
NANCY STEWART 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
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	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1386	3	94	9	Y	85	85	0	-0-
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2094	3	197	9	Y	179	169	0	17

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NANCY STEWART 01															
WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 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	* AMT	EOM BALANCE
10	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	2253	2	209	9	Y	190	189	0	1 1	-0-
11	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2537	2	234	9	Y	213	212	0	1 1	-0-
12	2821 X	2160	-0-	-661	-0-	1907	2	253	9	Y	230	229	0	1 1	-0-
01	2945 X	952	-0-	-1993	-0-	777	2	175	9	Y	159	159	0		-0-
02	2660 X	115	-0-	-2545	-0-	87	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
03	2852 X	127	-0-	-2725	-0-	107	3	20	9	Y	18	18	0		2
FRANKE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
10	3100 N	3535	-0-	435	435	3528	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
11	3000 N	3148	-0-	148	583	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	2766	-0-	-6	-0-	2758	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
03	3069 X	1972	-0-	-1097	-0-	1963	3	9	9	Y	8				53
BAYLOR UNIVERSITY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
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	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2684	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
03	4185 X	2827	-0-	-1358	-0-	2810	3	17	9	Y	15	16	0		1
BOSWELL 02															
WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
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	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4363	3	62	9	Y	56	56	0		-0-
03	4743 X	3375	-0-	-1368	-0-	3303	3	72	9	Y	65				275
THREE SISTERS 01															
WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
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	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2135	3	768	9	Y	698	698	0		-0-
03	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1254	3	414	9	Y	376	443	0		20
JOHN FRIEND WEBRE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
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	1608	-0-	-352	-0-	1608	3			Y	-0-				-0-
03	1798 X	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			Y	-0-				-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02															
WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7	8	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
FRANK MALEK 05																
WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2749	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
03	3999 X	3304	-0-	-695	-0-	3075	3	229	9	Y	208	223	0			11
HAYEMAN 01																
WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985																
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	1	1	-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2058	2	112	9	Y	102	100	0	2	1	-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1806	2	125	9	Y	114	113	0	1	1	-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1398	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1880	3	206	9	Y	187	179	0			18
HANDY 02																
WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	102	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	468	432	0			45
HANDY 02																
WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470																
10	0	50177	-0-	50177	50177	2194	1	38457	2	Y	8660	8649	0	11	1	-0-
						9526	9									
11	0	111122	-0-	111122	161299	2594	1	88071	2	Y	18597	18568	0	29	1	-0-
						20457	9									
12	0	110722	-0-	110722	272021	2693	1	86867	2	Y	19238	19175	0	63	1	-0-
						21162	9									
01	386498 X	114477	-0-	-272021	-0-	2799	1	88719	2	Y	20872	20822	0	50	1	-0-
						22959	9									
02	86530 X	86530	-0-	-0-	-0-	2439	1	65478	3	Y	16921	16921	0			-0-
						18613	9									
03	89611 X	89611	-0-	-0-	-0-	2562	1	67982	3	Y	17334	17089	0			1677
						19067	9									
NICHOLS 01																
WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751																
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1109	2	147	9	Y	134	122	0	12	1	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1061	2	120	9	Y	109	98	0	11	1	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1144	2	134	9	Y	122	111	0	11	1	-0-
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1079	2	136	9	Y	124	109	0	15	1	-0-
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	927	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
03	1271 X	1001	-0-	-270	-0-	895	3	106	9	Y	96	105	0			5
SCHULZ TRUST 01																
WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551																
10	2976 X	121	-0-	-2855	-0-	115	2	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3237	2	263	9	Y	239	206	0	33	1	-0-
12	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1766	2	294	9	Y	267	251	0	16	1	-0-
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2468	2	321	9	Y	292	259	0	33	1	-0-
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1749	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
03	3131 X	822	-0-	-2309	-0-	767	3	55	9	Y	50	66	0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
FRANK MALEK 04			WELL #: 01H			RRCID -> 269687			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	1528	-0-	-2781	-0-		1454	2	74	9	Y	67	52	0	15	1	-0-
11	1110 X	939	-0-	-171	-0-		904	2	35	9	Y	32	23	0	9	1	-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-		1770	2	73	9	Y	66	49	0	17	1	-0-
01	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		1651	2	66	9	Y	60	37	0	23	1	-0-
02	1428 X	882	-0-	-546	-0-		828	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
03	1519 X	942	-0-	-577	-0-		887	3	55	9	Y	50	53	0			3

SCHENDEL 02			WELL #: 04H			RRCID -> 269688			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231					
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	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		241	1	1665	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		164	1	1114	3	Y	262	253	0			25
							288	9									

LIVE BEE 02			WELL #: 01H			RRCID -> 269846			COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051					
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	2408	-0-	-112	-0-		2345	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
03	3224 X	435	-0-	-2789	-0-		429	3	6	9	Y	5	12	0			-0-

RYAN 01			WELL #: 01H			RRCID -> 269880			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271					
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	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		2147	3			Y	-0-					-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		2696	3			Y	-0-					-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 270119			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687					
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-		858	1	3281	3	Y	551	550	0			5
							12	4	606	9							
11	0	3764	-0-	3764	3764		1048	1	1364	3	Y	1210	1205	0			10
							21	4	1331	9							
12	0	2745	-0-	2745	6509		1163	1	143	3	Y	1296	1294	0			12
							13	4	1426	9							
01	0	1848	-0-	1848	8357		432	1	556	3	Y	779	783	0			8
							3	4	857	9							
02	10914 X	2557	-0-	-8357	-0-		244	1	1584	3	Y	660	654	0			14
							3	4	726	9							
03	4743 X	3402	-0-	-1341	-0-		421	1	2250	3	Y	656	662	0			8
							9	4	722	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
M	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
10	4619 X	3654	-0-	-965	-0-	3339	2	315	9	Y	286	251	0	-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3915	2	354	9	Y	322	282	0	-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3229	2	321	9	Y	292	261	0	-0-
01	4123 X	3429	-0-	-694	-0-	3096	2	333	9	Y	303	261	0	-0-
02	3724 X	2965	-0-	-759	-0-	2528	3	437	9	Y	397	397	0	-0-
03	4402 X	2034	-0-	-2368	-0-	1874	3	160	9	Y	145	186	0	8
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
10	4216 X	2717	-0-	-1499	-0-	2513	2	204	9	Y	185	158	0	-0-
11	3870 X	1633	-0-	-2237	-0-	1503	2	130	9	Y	118	102	0	-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3718	2	272	9	Y	247	211	0	-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2508	2	336	9	Y	305	271	0	-0-
02	2464 X	1913	-0-	-551	-0-	1614	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
03	2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2201	3	508	9	Y	462	472	0	24
SCHENDEL 02														
WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
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	-0-
						303	9					1	1	
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1208	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	190	1	1289	3	Y	215	211	0	21
						237	9							
MORGAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299														
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	500	1	20	3	Y	985	983	0	6
						15	4	1084	9					
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	355	1	9	3	Y	663	661	0	8
						17	4	729	9					
12	0	656	-0-	656	656	249	1	3	3	Y	359	362	0	5
						9	4	395	9					
01	0	652	-0-	652	1308	180	1	1	3	Y	424	422	0	7
						5	4	466	9					
02	1508 N	200	-0-	-1308	-0-	36	1	1	4	Y	148	137	0	3
						163	9					15	1	
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	196	1	5	4	Y	480	472	0	11
						528	9							
HANDY 02														
WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	1968	2	Y	368	367	0	-0-
						405	9					1	1	
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	-0-
						282	9					1	1	
01	2480 N	1573	-0-	-907	-0-	39	1	1255	2	Y	254	253	0	-0-
						279	9					1	1	
02	2800 N	3191	-0-	391	391	103	1	2776	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
03	3100 N	4276	-0-	1176	1567	155	1	4109	3	Y	11	34	0	1
						12	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
FRANK MALEK 06		WELL #:		01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130 - 19601					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2	285	9	Y	259	219	0	40	1	-0-
11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	-0-	7232	2	231	9	Y	210	135	0	75	1	-0-
12	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	-0-	8498	2	328	9	Y	298	217	0	81	1	-0-
01	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	-0-	17114	2	553	9	Y	503	267	0	236	1	-0-
02	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	-0-	12905	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
03	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	-0-	7914	3	167	9	Y	152	169	0			8
DAVILA-GRAHAM UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 270323	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 12036	PERF.13083 - 18573							
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	1	8390	3	Y	141	142	0			1
							14	4	155	9							
11	0	11170	-0-	11170	11170	11170	1492	1	8946	3	Y	637	633	0			5
							31	4	701	9							
12	0	4767	-0-	4767	15937	15937	760	1	3507	3	Y	442	443	0			4
							14	4	486	9							
01	0	907	-0-	907	16844	16844	288	1	450	3	Y	152	154	0			2
							2	4	167	9							
02	17688 X	844	-0-	-16844	-0-	-0-	177	1	587	3	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
03	11532 X	393	-0-	-11139	-0-	-0-	271	1	15	3	Y	93	94	0			1
							5	4	102	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 270324	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL DEPTH 12564	PERF.12789 - 18170							
10	27125 X	9958	-0-	-17167	-0-	-0-	710	1	5931	3	Y	3009	3015	0			38
							7	4	3310	9							
11	0	6948	-0-	6948	6948	6948	619	1	3682	3	Y	2398	2395	0			41
							9	4	2638	9							
12	0	6425	-0-	6425	13373	13373	600	1	3711	3	Y	1906	1915	0			32
							17	4	2097	9							
01	0	4167	-0-	4167	17540	17540	502	1	1536	3	Y	1932	1902	0			62
							4	4	2125	9							
02	19326 X	1786	-0-	-17540	-0-	-0-	96	1	1238	3	Y	410	451	0	9	1	12
							1	4	451	9							
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	4275	3	Y	2677	2630	0			59
							5	4	2945	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 270325	COMPL. DATE 07/29/2013	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12626 - 17629							
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	3682	3	Y	814	812	0			8
							13	4	895	9							
11	0	3809	-0-	3809	3809	3809	951	1	2109	3	Y	664	666	0			6
							19	4	730	9							
12	0	4542	-0-	4542	8351	8351	1636	1	1998	3	Y	806	804	0			8
							21	4	887	9							
01	0	1582	-0-	1582	9933	9933	332	1	947	3	Y	273	278	0			3
							3	4	300	9							
02	13958 X	4025	-0-	-9933	-0-	-0-	353	1	3077	3	Y	537	528	0			12
							4	4	591	9							
03	5549 X	3001	-0-	-2548	-0-	-0-	374	1	2100	3	Y	472	478	0			6
							8	4	519	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
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					
03	2046 X	1317	-0-	-729	-0-	422	1	7	3	Y	800	805	0	10
						8	4	880	9					
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
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					
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	595	1	3730	3	Y	152	149	0	7
						16	4	167	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
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					
03	1023 N	918	-0-	-105	-0-	710	1	76	3	Y	83	96	0	20
						41	4	91	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	128 3	1 4	1959 113	3 9	Y	103	102 0		2
11	0	2582	-0-	2582	2582	144 4	1 4	2314 120	3 9	Y	109	109 0		2
12	0	946	-0-	946	3528	69 4	1 4	827 46	3 9	Y	42	43 0		1
01	0	1578	-0-	1578	5106	99 2	1 4	1421 56	3 9	Y	51	49 0		3
02	9526 X	4420	-0-	-5106	-0-	393 9	1 4	3833 185	3 9	Y	168	164 0		7
03	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	890 24	1 4	6115 180	3 9	Y	164	165 0		6
KENNEDY														
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997														
10	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	650 9	1 4	1555 411	3 9	Y	374	375 0		4
11	0	2774	-0-	2774	2774	678 14	1 4	1668 414	3 9	Y	376	377 0		3
12	0	2429	-0-	2429	5203	866 11	1 4	1176 376	3 9	Y	342	342 0		3
01	0	2243	-0-	2243	7446	635 5	1 4	1286 317	3 9	Y	288	288 0		3
02	8967 X	1521	-0-	-7446	-0-	365 4	1 4	935 217	3 9	Y	197	196 0		4
03	2852 X	2778	-0-	-74	-0-	699 14	1 4	1985 80	3 9	Y	73	76 0		1
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
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	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3501	3	138 9	Y	125	125 0		-0-	
03	3875 X	2634	-0-	-1241	-0-	2547	3	87 9	Y	79	90 0		4	
LONG 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
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	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2600	3	360 9	Y	327	327 0		-0-	
03	3224 X	363	-0-	-2861	-0-	196	3	167 9	Y	152	165 0		15	
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169														
10	8277 X	3429	-0-	-4848	-0-	389 5	1 4	2829 206	3 9	Y	187	188 0		2
11	0	2034	-0-	2034	2034	283 6	1 4	1585 160	3 9	Y	145	146 0		1
12	0	2598	-0-	2598	4632	560 9	1 4	1755 274	3 9	Y	249	248 0		2
01	0	3877	-0-	3877	8509	554 5	1 4	3056 262	3 9	Y	238	238 0		2
02	9553 X	1044	-0-	-8509	-0-	178 2	1 4	748 116	3 9	Y	105	105 0		2
03	3441 X	1230	-0-	-2211	-0-	243 5	1 4	894 88	3 9	Y	80	81 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHULZ FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1447	2	41	9	Y	37	22	0	-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1424	2	42	9	Y	38	23	0	-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1554	2	63	9	Y	57	42	0	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1547	2	58	9	Y	53	32	0	-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1176	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1343	3	34	9	Y	31	32	0	2
HANDY 02														
WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759														
10	5084 X	3584	-0-	-1500	-0-	161	1	2806	2	Y	561	560	0	-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	399	-0-	-2989	-0-	10	1	273	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
03	3596 X	699	-0-	-2897	-0-	20	1	519	3	Y	145	140	0	14
						160	9							
MOBIL UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590														
10	4774 X	2808	-0-	-1966	-0-	540	1	1881	3	Y	343	345	0	7
						10	4	377	9					
11	0	3339	-0-	3339	3339	525	1	2352	3	Y	408	408	0	7
						13	4	449	9					
12	0	4190	-0-	4190	7529	692	1	2866	3	Y	542	536	0	13
						36	4	596	9					
01	0	5346	-0-	5346	12875	653	1	3914	3	Y	694	662	0	45
						16	4	763	9					
02	17768 X	4893	-0-	-12875	-0-	421	1	3817	3	Y	586	607	0	24
						10	4	645	9					
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	391	1	3185	3	Y	606	608	0	22
						11	4	667	9					
WESTON-HENKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380														
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	342	1	661	3	Y	1204	1208	0	26
						6	4	1324	9					
11	0	4337	-0-	4337	4337	1054	1	1443	3	Y	1649	1645	0	30
						26	4	1814	9					
12	0	2500	-0-	2500	6837	921	1	992	3	Y	493	511	0	12
						45	4	542	9					
01	0	3674	-0-	3674	10511	1098	1	2198	3	Y	319	310	0	21
						27	4	351	9					
02	12995 X	2484	-0-	-10511	-0-	524	1	1610	3	Y	307	315	0	13
						12	4	338	9					
03	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	774	1	2121	3	Y	290	292	0	11
						20	4	319	9					
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511														
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	920	2	202	9	Y	184	175	0	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	415	2	83	9	Y	75	71	0	-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1365	2	229	9	Y	208	195	0	-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	934	2	184	9	Y	167	155	0	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	738	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	929	3	360	9	Y	327	331	0	17

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1056

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
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
10	868 X	455	-0-	-413	-0-	41 1	340 3	73 9	Y	66	69 0			1
11	0	1606	-0-	1606	1606	173 1	1172 3	257 9	Y	234	231 0			4
12	0	2374	-0-	2374	3980	388 1	1635 3	331 9	Y	301	298 0			7
01	0	186	-0-	186	4166	29 1	126 3	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-
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	597 1	1745 3	534 9	Y	485	467 0			18
LONG 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488														
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	66008 X	66008	-0-	-0-	-0-	58891 3	7117 9		Y	6470	6470 0			-0-
03	73853 X	73853	-0-	-0-	-0-	67040 3	6813 9		Y	6194	6142 0			599
OPIELA 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
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	112	-0-	-2604	-0-	111 3	1 9		Y	1	1 0			-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3			Y	-0-				54
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	503 1	3927 3	824 9	Y	749	756 0			15
11	0	5562	-0-	5562	5562	457 1	4422 3	675 9	Y	614	611 0			18
12	0	6884	-0-	6884	12446	552 1	5595 3	703 9	Y	639	633 0			24
01	0	4509	-0-	4509	16955	34 4	703 9		Y	657	619 0			62
02	22945 X	5990	-0-	-16955	-0-	470 1	3309 3	723 9	Y	388	435 0			15
03	6882 X	5344	-0-	-1538	-0-	641 1	4908 3	427 9	Y	467	461 0			21
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
10	0	5086	-0-	5086	5086	214 1	3829 2	1043 9	Y	948	947 0	1 1		-0-
11	0	12705	-0-	12705	17791	322 1	10692 2	1691 9	Y	1537	1533 0	4 1		-0-
12	0	5856	-0-	5856	23647	141 1	4592 2	1123 9	Y	1021	1018 0	3 1		-0-
01	28762 X	5115	-0-	-23647	-0-	123 1	3949 2	1043 9	Y	948	946 0	2 1		-0-
02	3752 X	1481	-0-	-2271	-0-	30 1	811 3	640 9	Y	582	582 0			-0-
03	4154 X	2322	-0-	-1832	-0-	66 1	1749 3	507 9	Y	461	465 0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHOATE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12903	PERF.13149	- 18050
M	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
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	3	40	9	Y	36	36 0	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	3	12	9	Y	11	13 0	1
MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.12333	- 17457
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	2190	-0-	2190	2190	360	1	1562	3	Y	235	231 0	4
						9	4	259	9				
12	T. A.	133	-0-	133	2323	111	1	5	4	Y	15	19 0	-0-
						17	9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2323				Y	-0-			-0-
02	2323 X	-0-	-0-	-2323	-0-				Y	-0-			-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270944	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12916	- 18675
10	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	455	1	1805	3	Y	194	198 0	4
						8	4	213	9				
11	0	2154	-0-	2154	2154	419	1	1324	3	Y	367	360 0	11
						7	4	404	9				
12	0	2746	-0-	2746	4900	464	1	1789	3	Y	425	420 0	16
						25	4	468	9				
01	0	2308	-0-	2308	7208	474	1	1476	3	Y	319	305 0	30
						7	4	351	9				
02	9657 X	2449	-0-	-7208	-0-	488	1	1605	3	Y	314	332 0	12
						11	4	345	9				
03	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	515	1	1690	3	Y	365	361 0	16
						14	4	402	9				
DEBILL 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13468	PERF.13474	- 19350
10	5890 X	4029	-0-	-1861	-0-	548	1	2844	2	Y	579	578 0	-0-
						637	9						
11	5040 X	822	-0-	-4218	-0-	6	1	207	2	Y	554	554 0	-0-
						609	9						
12	4929 X	3167	-0-	-1762	-0-	349	1	2194	2	Y	567	565 0	-0-
						624	9						
01	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	509	1	2690	2	Y	585	583 0	-0-
						644	9						
02	3808 X	3044	-0-	-764	-0-	472	1	2034	3	Y	489	489 0	-0-
						538	9						
03	4030 X	3509	-0-	-521	-0-	466	1	2452	3	Y	537	526 0	52
						591	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
DEBILL 01				WELL #:		05H	RRCID -> 271131	COMPL.	DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH 13481	PERF.13478	- 19439			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-			112	1	613	2	Y	141	141	0	-0-
								155	9							
11	1050 X	48	-0-	-1002	-0-			12	2	36	9	Y	33	33	0	-0-
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	2	2	0	-0-
01	868 X	220	-0-	-648	-0-			23	1	143	2	Y	49	49	0	-0-
								54	9							
02	784 X	29	-0-	-755	-0-			2	1	7	3	Y	18	18	0	-0-
								20	9							
03	868 X	118	-0-	-750	-0-			6	1	31	3	Y	74	69	0	7
								81	9							

BARBOZA UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 271132	COMPL.	DATE 08/27/2013	TOTAL	DEPTH 12489	PERF.13565	- 18512			
10	34906 X	28968	-0-	-5938	-0-			1042	1	21722	3	Y	5623	5616	0	109
								19	4	6185	9					
11	0	27182	-0-	27182	27182			922	1	19401	3	Y	6217	6140	0	186
								20	4	6839	9					
12	0	19918	-0-	19918	47100			764	1	15322	3	Y	3433	3490	0	129
								56	4	3776	9					
01	0	18340	-0-	18340	65440			700	1	13574	3	Y	3685	3468	0	346
								12	4	4054	9					
02	79747 X	14307	-0-	-65440	-0-			589	1	10429	3	Y	2978	3210	0	114
								13	4	3276	9					
03	28954 X	14428	-0-	-14526	-0-			570	1	10609	3	Y	2938	2919	0	133
								17	4	3232	9					

WALTER WERNLI 01				WELL #:		01H	RRCID -> 271138	COMPL.	DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH 12806	PERF.13190	- 17301			
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-			7615	2	110	9	Y	100	100	1	-0-
11	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-			6716	2	110	9	Y	100	100	1	-0-
12	6448 X	5789	-0-	-659	-0-			5405	2	384	9	Y	349	349	1	-0-
01	7719 X	5910	-0-	-1809	-0-			5801	2	109	9	Y	99	99	1	-0-
02	6972 X	3473	-0-	-3499	-0-			3418	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
03	7719 X	5077	-0-	-2642	-0-			4979	3	98	9	Y	89			630

BARBOZA UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 271148	COMPL.	DATE 08/28/2013	TOTAL	DEPTH 12489	PERF.13073	- 18879			
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					
03	5022 X	5003	-0-	-19	-0-			555	1	4030	3	Y	366	365	0	17
								15	4	403	9					

FRANK MALEK 01				WELL #:		01H	RRCID -> 271162	COMPL.	DATE 07/14/2022	TOTAL	DEPTH 12549	PERF.13046	- 18534			
10	0	129289	-0-	129289	276458			114873	2	14416	9	Y	13105	11911	0	-0-
11	0	91237	-0-	91237	367695			81294	2	9943	9	Y	9039	8209	0	-0-
12	0	101138	-0-	101138	468833			90035	2	11103	9	Y	10094	9243	0	-0-
01	560368 X	91535	-0-	-468833	-0-			81708	2	9827	9	Y	8934	7825	0	-0-
02	61493 X	61493	-0-	-0-	-0-			55650	3	5843	9	Y	5312	5312	0	-0-
03	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-			25623	3	2412	9	Y	2193	2737	0	116

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	5866	-0-	-210	-0-	842 1	4341 2	Y	621	620 0	1 1	-0-		
11	7290 X	5240	-0-	-2050	-0-	683 9	4127 2	Y	588	587 0	1 1	-0-		
12	7533 X	3504	-0-	-4029	-0-	466 1	2700 2	Y	437	435 0	2 1	-0-		
01	6510 X	6171	-0-	-339	-0-	647 9	5371 2	Y	684	681 0	3 1	-0-		
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	323 1	5394 3	Y	494	494 0		-0-		
03	5859 X	3631	-0-	-2228	-0-	481 9	3187 3	Y	369	375 0		36		
						752 9								
						50 1								
						543 9								
						38 1								
						406 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
10	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	656 1	2172 3	Y	1060	1051 0		23		
11	0	3960	-0-	3960	3960	12 4	1166 9							
12	0	3598	-0-	3598	7558	730 1	2145 3	Y	970	975 0		18		
01	0	3804	-0-	3804	11362	18 4	1067 9							
02	14700 X	3338	-0-	-11362	-0-	679 1	1903 3	Y	892	888 0		22		
03	4092 X	3702	-0-	-390	-0-	35 4	981 9							
						903 1	1802 3	Y	979	937 0		64		
						22 4	1077 9							
						601 1	1747 3	Y	887	915 0		36		
						14 4	976 9							
						597 1	2012 3	Y	979	979 0		36		
						16 4	1077 9							
DEBILL 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	175 1	1057 2	Y	424	424 0		-0-		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	466 9								
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	23 2	79 9	Y	72	72 0		-0-		
01	1705 N	617	-0-	-1088	-0-	57 2	122 9	Y	111	111 0		-0-		
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	223 2	394 9	Y	358	358 0		-0-		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	130 3	Y	345	345 0		-0-		
						380 9								
						35 1	184 3	Y	407	397 0		39		
						448 9								
WESSENDORFF 02														
WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
10	1116 X	78	-0-	-1038	-0-	15 2	63 9	Y	57	57 0		-0-		
11	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	880 1	7872 2	Y	843	840 0	3 1	-0-		
12	3100 N	5941	-0-	2841	2841	927 9								
01	3100 N	8159	-0-	5059	7900	519 1	4467 2	Y	868	865 0	3 1	-0-		
02	13495 X	5595	-0-	-7900	-0-	955 9								
03	10013 X	1628	-0-	-8385	-0-	60 1	6847 2	Y	1138	1134 0	4 1	-0-		
						1252 9								
						44 1	4771 3	Y	709	709 0		-0-		
						780 9								
						15 1	1264 3	Y	317	346 0		31		
						349 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
MOBIL UNIT A															WELL #: 3H															RRCID -> 271425															COMPL. DATE 02/21/2014															TOTAL DEPTH 12203															PERF.12284 - 17459																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1061

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	271494	COMPL.	DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-	813	1	1209	3	Y	430	428	0			9
11	0	2385	-0-	2385	2385	15	4	473	9		339	342	0			6
12	0	2273	-0-	2273	4658	22	4	373	9		338	336	0			8
01	0	2310	-0-	2310	6968	891	1	966	3	Y	260	251	0			17
02	10442 X	3474	-0-	-6968	-0-	44	4	372	9		299	304	0			12
03	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	1007	1	993	3	Y	240	243	0			9
						24	4	286	9							
						702	1	2427	3	Y						
						16	4	329	9							
						701	1	1218	3	Y						
						18	4	264	9							
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	02H	RRCID ->	271495	COMPL.	DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	13237	PERF.13325	- 19928	
10	0	1680	-0-	1680	3235	1490	2	190	9	Y	173	173	0			-0-
11	0	1547	-0-	1547	4782	1379	2	168	9	Y	153	153	0			-0-
12	0	943	-0-	943	5725	810	2	133	9	Y	121	120	0	1	1	-0-
01	7561 X	1836	-0-	-5725	-0-	1684	2	152	9	Y	138	137	0	1	1	-0-
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2112	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
03	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1169	3	169	9	Y	154	150	0			15
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	271496	COMPL.	DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
10	7781 X	66	-0-	-7715	-0-	57	1	9	9	Y	8	9	0			-0-
11	0	1245	-0-	1245	1245	503	1	34	3	Y	637	628	0			9
12	0	3512	-0-	3512	4757	7	4	701	9							
01	0	1200	-0-	1200	5957	624	1	1917	3	Y	857	854	0			12
02	7280 X	1323	-0-	-5957	-0-	28	4	943	9							
03	3503 X	998	-0-	-2505	-0-	565	1	47	3	Y	525	528	0			9
						10	4	578	9							
						523	1	308	3	Y	436	440	0			5
						12	4	480	9							
						508	1	79	3	Y	368	368	0			5
						6	4	405	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	271497	COMPL.	DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453	
10	6076 X	3556	-0-	-2520	-0-	555	1	2139	3	Y	779	778	0			8
11	0	3557	-0-	3557	3557	5	4	857	9							
12	0	3241	-0-	3241	6798	534	1	2125	3	Y	809	806	0			11
01	0	4166	-0-	4166	10964	8	4	890	9							
02	13701 X	2737	-0-	-10964	-0-	462	1	1954	3	Y	731	732	0			10
03	3689 X	2535	-0-	-1154	-0-	21	4	804	9		929	923	0			16
						561	1	2573	3	Y						
						10	4	1022	9							
						512	1	1608	3	Y	550	559	0			7
						12	4	605	9							
						613	1	1502	3	Y	375	377	0			5
						7	4	413	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051					
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	102 1	1807 2	Y	561	560 0	1 1	-0-	
11	2490 X	2290	-0-	-200	-0-	617 9	1662 2	Y	527	526 0	1 1	-0-	
12	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	48 1	1955 2	Y	548	547 0	1 1	-0-	
01	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	580 9	1893 2	Y	600	599 0	1 1	-0-	
02	2380 X	2105	-0-	-275	-0-	60 1	1503 3	Y	496	496 0		-0-	
03	2511 X	1939	-0-	-572	-0-	603 9	1342 3	Y	496	490 0		48	
						59 1							
						660 9							
						56 1							
						546 9							
						51 1							
						546 9							
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115					
10	3472 X	2689	-0-	-783	-0-	384 1	1263 3	Y	856	848 0		24	
11	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	100 4	942 9						
12	2387 X	1134	-0-	-1253	-0-	686 1	1112 3	Y	886	883 0		27	
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	235 4	975 9						
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	290 1	353 3	Y	361	366 0		22	
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	94 4	397 9						
						797 1	2760 3	Y	949	939 0		32	
						105 4	1044 9						
						768 1	2081 3	Y	863	861 0		34	
						116 4	949 9						
						827 1	3723 3	Y	819	821 0		32	
						116 4	901 9						
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411					
10	4061 X	3773	-0-	-288	-0-	156 1	2777 2	Y	764	763 0	1 1	-0-	
11	3600 X	3392	-0-	-208	-0-	840 9	2585 2	Y	665	664 0	1 1	-0-	
12	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	75 1	2730 2	Y	719	717 0	2 1	-0-	
01	3968 X	3884	-0-	-84	-0-	732 9	2850 2	Y	861	859 0	2 1	-0-	
02	3584 X	3258	-0-	-326	-0-	83 1	2359 3	Y	737	737 0		-0-	
03	3782 X	2783	-0-	-999	-0-	791 9	1947 3	Y	694	689 0		67	
						87 1							
						947 9							
						88 1							
						811 9							
						73 1							
						763 9							
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
RIDLEY 01				WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12930 - 18511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		166 1	1207 2	2	Y		379	379 0				-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-		417 9	978 2	2	Y		360	360 0				-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	1013 2	2	Y		381	380 0		1 1		-0-
01	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	-0-		396 9	1219 2	2	Y		442	441 0		1 1		-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-		241 1	420 9	9	Y		382	382 0				-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-		419 9	460 9	9	Y		418	410 0				40
								26 1										
								486 9										
								1000 3										
								1141 3										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F				WELL #: 2H	RRCID -> 271671	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 11522	PERF.11839 - 15486										
10	1116 X	1115	-0-	-1	-0-	-0-		609 1	158 4	4	Y		316	325 0				9
11	1080 X	399	-0-	-681	-0-	-0-		348 9	97 4	4	Y		17	25 0				1
12	2542 X	1116	-0-	-1426	-0-	-0-		283 1	59 3	3	Y		397	374 0				24
01	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	-0-		19 9	437 9	9	Y		507	514 0				17
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-		469 1	699 3	3	Y		521	517 0				21
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		151 4	558 9	9	Y		412	417 0				16
								678 1	512 3	3	Y							
								90 4	573 9	9	Y							
								511 1	553 3	3	Y							
								78 4	453 9	9	Y							
								543 1										
								76 4										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F				WELL #: 3H	RRCID -> 271672	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 11514	PERF.12388 - 16278										
10	0	3466	-0-	3466	3466	3466		955 1	1497 3	3	Y		696	704 0				19
11	0	3719	-0-	3719	7185	7185		248 4	2044 3	3	Y		750	746 0				23
12	0	3101	-0-	3101	10286	10286		633 1	825 9	9	Y		673	655 0				41
01	0	3469	-0-	3469	13755	13755		217 4	740 9	9	Y		757	772 0				26
02	16645 X	2890	-0-	-13755	-0-	-0-		109 4	833 9	9	Y		678	677 0				27
03	3844 X	3111	-0-	-733	-0-	-0-		671 1	1343 3	3	Y		638	640 0				25
								89 4	746 9	9	Y							
								696 1	1525 3	3	Y							
								105 4	702 9	9	Y							
								775 1										
								109 4										
WESSENDORFF 02				WELL #: 02H	RRCID -> 271720	COMPL. DATE 11/10/2013	TOTAL DEPTH 13153	PERF.13370 - 20071										
10	9021 X	5467	-0-	-3554	-0-	-0-		834 1	4297 2	2	Y		305	304 0		1 1		-0-
11	8730 X	4218	-0-	-4512	-0-	-0-		336 9	3564 2	2	Y		227	226 0		1 1		-0-
12	8897 X	3527	-0-	-5370	-0-	-0-		404 1	2913 2	2	Y		242	240 0		2 1		-0-
01	8525 X	1029	-0-	-7496	-0-	-0-		250 9	922 2	2	Y		90	89 0		1 1		-0-
02	6524 X	5300	-0-	-1224	-0-	-0-		348 1	4611 3	3	Y		588	588 0				-0-
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	-0-		266 9	5304 3	3	Y		850	818 0				82
								8 1										
								99 9										
								42 1										
								647 9										
								64 1										
								935 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
ALEXANDER 01														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2666 X	2156	-0-	-510	-0-	27 1	1818 2	Y	283	282 0	1 1	-0-		
11	2580 X	1950	-0-	-630	-0-	311 9	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-	322 9	1616 2	Y	380	379 0	1 1	-0-		
02	2352 X	498	-0-	-1854	-0-	13 1	119 3	Y	344	344 0		-0-		
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	627 9	2155 3	Y	448	434 0		43		
						15 1								
						418 9								
						1 1								
						378 9								
						28 1								
						493 9								
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
10	3689 X	3652	-0-	-37	-0-	362 1	2585 2	Y	641	640 0	1 1	-0-		
11	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	705 9	2340 2	Y	577	576 0	1 1	-0-		
12	3875 X	2094	-0-	-1781	-0-	300 1	1343 2	Y	529	528 0	1 1	-0-		
01	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	635 9	2458 2	Y	666	665 0	1 1	-0-		
02	3304 X	3089	-0-	-215	-0-	169 1	2143 3	Y	578	578 0		-0-		
03	3658 X	3486	-0-	-172	-0-	582 9	2417 3	Y	647	633 0		63		
						331 1								
						733 9								
						310 1								
						636 9								
						357 1								
						712 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
10	5270 X	1802	-0-	-3468	-0-	500 1	1004 3	Y	267	266 0		3		
11	0	1794	-0-	1794	1794	4 4	294 9		229	229 0		3		
12	0	3643	-0-	3643	5437	582 1	951 3	Y	465	462 0		6		
01	0	5548	-0-	5548	10985	9 4	252 9		316	317 0		5		
02	16021 X	5036	-0-	-10985	-0-	650 1	2451 3	Y	980	973 0		12		
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	30 4	512 9		1229	1225 0		16		
						834 1	4351 3	Y						
						15 4	348 9							
						687 1	3255 3	Y						
						16 4	1078 9							
						706 1	3228 3	Y						
						9 4	1352 9							
WARNER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
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	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	721 9	417 3	Y	651	651 0		-0-		
03	2480 X	2022	-0-	-458	-0-	87 1	890 3	Y	910	877 0		88		
						749 9								
						60 1								
						716 9								
						131 1								
						1001 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC																																							
HANDY 02																																							
WELL #: 0106H															RRCID -> 271809					COMPL. DATE 10/13/2013					TOTAL DEPTH 12785					PERF.13325 - 18791									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
10	3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	80	1	1490	2	Y	482	482	0					-0-																					
11	2040 X	1475	-0-	-565	-0-	530	9	956	2	Y	450	450	0					-0-																					
12	2139 X	1015	-0-	-1124	-0-	24	1	496	2	Y	463	463	0					-0-																					
01	2139 X	1590	-0-	-549	-0-	495	9	964	2	Y	547	547	0					-0-																					
02	1904 X	1862	-0-	-42	-0-	10	1	1322	3	Y	446	446	0					-0-																					
03	2108 X	2073	-0-	-35	-0-	509	9	1562	3	Y	411	409	0					40																					
						24	1																																
						49	1																																
						602	9																																
						49	1																																
						491	9																																
						59	1																																
						452	9																																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															WELL #: 4H					RRCID -> 271810					COMPL. DATE 12/24/2013					TOTAL DEPTH 12022					PERF.12193 - 18388				
10	7750 X	5443	-0-	-2307	-0-	748	1	3892	3	Y	724	724	0					7																					
11	0	5879	-0-	5879	5879	7	4	796	9																														
12	0	5745	-0-	5745	11624	12	4	898	9																														
01	0	7206	-0-	7206	18830	674	1	4172	3	Y	787	787	0																										
02	24482 X	5652	-0-	-18830	-0-	33	4	866	9																														
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	857	1	5279	3	Y	959	954	0																										
						15	4	1055	9																														
						709	1	4177	3	Y	682	690	0																										
						16	4	750	9																														
						786	1	4564	3	Y	798	796	0																										
						10	4	878	9																														
ALEXANDER 01															WELL #: 05H					RRCID -> 271811					COMPL. DATE 12/03/2013					TOTAL DEPTH 12871					PERF.13090 - 19791				
10	6417 X	6304	-0-	-113	-0-	83	1	5502	2	Y	654	652	0		2	1		-0-																					
11	6210 X	5157	-0-	-1053	-0-	719	9	4613	2	Y	463	461	0		2	1		-0-																					
12	4402 X	3360	-0-	-1042	-0-	35	1	2791	2	Y	496	494	0		2	1		-0-																					
01	6293 X	4405	-0-	-1888	-0-	509	9	3494	2	Y	797	795	0		2	1		-0-																					
02	5684 X	2024	-0-	-3660	-0-	23	1	989	3	Y	931	931	0					-0-																					
03	6293 X	4494	-0-	-1799	-0-	546	9	3874	3	Y	518	547	0																										
						34	1																																
						877	9																																
						11	1																																
						1024	9																																
						50	1																																
						570	9																																
HERSCHEL FULBRIGHT 01															WELL #: 02H					RRCID -> 271812					COMPL. DATE 11/15/2013					TOTAL DEPTH 12985					PERF.13215 - 18566				
10	4712 X	2572	-0-	-2140	-0-	2395	2	177	9	Y	161	136	0		25	1		-0-																					
11	4470 X	1744	-0-	-2726	-0-	1617	2	127	9	Y	115	98	0		17	1		-0-																					
12	4061 X	3608	-0-	-453	-0-	3355	2	253	9	Y	230	198	0		32	1		-0-																					
01	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	2892	2	339	9	Y	308	269	0		39	1		-0-																					
02	2576 X	2432	-0-	-144	-0-	2134	3	298	9	Y	271	271	0					-0-																					
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2467	3	648	9	Y	589	592	0					31																					

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1066

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
10	3379 X	2959	-0-	-420	-0-	250	1	1829	2	Y	800	799	0	-0-
11	3270 X	2354	-0-	-916	-0-	880	9	1339	2	Y	688	688	0	-0-
12	3069 X	82	-0-	-2987	-0-	757	9	77	9	Y	70	70	0	-0-
01	3069 X	940	-0-	-2129	-0-	5	2	769	9	Y	699	699	0	-0-
02	2688 X	1278	-0-	-1410	-0-	171	2	1100	9	Y	1000	1000	0	-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	178	3	980	9	Y	891	890	0	86
						2293	3							
MENSIL 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	49	1	1523	2	Y	300	300	0	-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	330	9	1444	2	Y	297	297	0	-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1568	2	Y	281	280	0	-0-
01	1891 N	1363	-0-	-528	-0-	327	9	989	2	Y	252	251	0	-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	3	Y	304	304	0	-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	309	9	961	3	Y	297	294	0	29
						97	1							
						277	9							
						151	1							
						334	9							
						170	1							
						327	9							
DEBIL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	394	1	2144	2	Y	414	413	0	-0-
11	3180 X	2559	-0-	-621	-0-	455	9	1741	2	Y	390	389	0	-0-
12	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	389	1	2065	2	Y	374	373	0	-0-
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	429	9	2418	2	Y	463	462	0	-0-
02	2828 X	2680	-0-	-148	-0-	322	1	1844	3	Y	371	371	0	-0-
03	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	411	9	2139	3	Y	374	369	0	36
						434	1							
						509	9							
						428	1							
						408	9							
						406	1							
						411	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	251	1	1780	2	Y	419	418	0	-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	461	9	1426	2	Y	330	330	0	-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	185	1	983	2	Y	318	317	0	-0-
01	2480 N	1713	-0-	-767	-0-	363	9	1154	2	Y	370	369	0	-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	128	1	1158	3	Y	335	335	0	-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	350	9	1604	3	Y	362	355	0	35
						152	1							
						407	9							
						168	1							
						369	9							
						237	1							
						398	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482					
								PERF.13468 - 16541					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	504 1	2172 3	Y	267	267 0		-0-	
						294 9							
03	3162 X	2370	-0-	-792	-0-	344 1	1813 3	Y	194	198 0		19	
						213 9							

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771			
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	18	-0-	-38	-0-	7 3	11 9	Y	10	10 0		-0-	
03	62 X	26	-0-	-36	-0-	11 3	15 9	Y	14	14 0		1	

SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071			
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	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	201 1	1388 3	Y	267	267 0		-0-	
						294 9							
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	169 1	1144 3	Y	288	283 0		28	
						317 9							

SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13204 - 18173			
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	273	-0-	-903	-0-	7 1	47 3	Y	199	199 0		-0-	
						219 9							
03	1147 X	917	-0-	-230	-0-	83 1	559 3	Y	250	243 0		24	
						275 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MENSİK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
M	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	EOM BALANCE
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	Y	341	341	0	-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	375	9	486	2	Y	361	361	0	-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	14	1	1765	2	Y	448	447	0	-0-
01	1581 N	150	-0-	-1431	-0-	397	9	121	9	Y	110	110	0	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	80	3	Y	318	318	0	-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	493	9	1019	3	Y	428	414	0	41
						29	2							
						12	1							
						350	9							
						180	1							
						471	9							
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061														
10	4371 X	3780	-0-	-591	-0-	3289	2	491	9	Y	446	412	0	-0-
11	4230 X	1990	-0-	-2240	-0-	1724	2	266	9	Y	242	224	0	-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2814	2	424	9	Y	385	358	0	-0-
01	4681 X	2828	-0-	-1853	-0-	2439	2	389	9	Y	354	321	0	-0-
02	4228 X	2044	-0-	-2184	-0-	1751	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
03	3782 X	2261	-0-	-1521	-0-	1954	3	307	9	Y	279	297	0	15
WESSENDORFF 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	979	2	Y	266	266	0	-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	293	9	943	2	Y	269	269	0	-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	866	2	Y	292	291	0	-0-
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	296	9	879	2	Y	307	306	0	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	7	1	839	3	Y	276	276	0	-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	321	9	974	3	Y	333	324	0	32
						9	1							
						338	9							
						9	1							
						304	9							
						13	1							
						366	9							
WESSENDORFF 01														
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
10	2976 X	557	-0-	-2419	-0-	102	2	455	9	Y	414	414	0	-0-
11	870 X	525	-0-	-345	-0-	100	2	425	9	Y	386	386	0	-0-
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	100	2	443	9	Y	403	403	0	-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	130	2	486	9	Y	442	442	0	-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	441	441	0	-0-
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	485	9	130	3	Y	520	507	0	50
						2	1							
						572	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	213	1	773	2	Y	256	256	0	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	282	9	307	2	Y	220	220	0	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	94	1	310	2	Y	230	230	0	-0-
01	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	242	9	585	2	Y	265	265	0	-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	743	3	Y	276	276	0	-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	253	9	1340	3	Y	299	293	0	29
						178	1							
						292	9							
						287	1							
						304	9							
						488	1							
						329	9							

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1069

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
MANGIONE 01			WELL #:		12H	RRCID -> 272381		COMPL.	DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12994	PERF.	13030	- 16981	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	207 169	1 9	681	2	Y	154	154	0			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	120 190	1 9	312	2	Y	173	173	0			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18 218	1 9	95	2	Y	198	198	0			-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	207 304	1 9	607	2	Y	276	276	0			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	214 196	1 9	553	3	Y	178	178	0			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	172 190	1 9	473	3	Y	173	171	0			17
FRANK MALEK 05			WELL #:		03H	RRCID -> 272382	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.	13070	- 19461		
10	4340	X	2462	-0-	-1878	-0-	2262	2	200	9	Y	182	158	0	24	1	-0-
11	3720	X	1529	-0-	-2191	-0-	1423	2	106	9	Y	96	81	0	15	1	-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3216	2	237	9	Y	215	184	0	31	1	-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3003	2	243	9	Y	221	180	0	41	1	-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7222	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7461	3	123	9	Y	112	131	0			6
WESSENDORFF 01			WELL #:		06H	RRCID -> 272383	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.	13230	- 19511		
10	5952	X	4824	-0-	-1128	-0-	62 663	1 9	4099	2	Y	603	602	0	1	1	-0-
11	4920	X	4219	-0-	-701	-0-	27 597	1 9	3595	2	Y	543	542	0	1	1	-0-
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	48 732	1 9	5572	2	Y	665	661	0	4	1	-0-
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	59 765	1 9	5627	2	Y	695	692	0	3	1	-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	55 693	1 9	4986	3	Y	630	630	0			-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	73 937	1 9	5621	3	Y	852	823	0			82
LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		02H	RRCID -> 272398	COMPL.	DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.	12900	- 20581		
10	7905	X	7866	-0-	-39	-0-	7083	2	783	9	Y	712	637	0	75	1	-0-
11	7650	X	2820	-0-	-4830	-0-	2363	2	457	9	Y	415	391	0	24	1	-0-
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	6712	2	822	9	Y	747	683	0	64	1	-0-
01	7874	X	7585	-0-	-289	-0-	6637	2	948	9	Y	862	771	0	91	1	-0-
02	7112	X	5344	-0-	-1768	-0-	4647	3	697	9	Y	634	634	0			-0-
03	7874	X	5643	-0-	-2231	-0-	5009	3	634	9	Y	576	625	0			30
LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		03H	RRCID -> 272423	COMPL.	DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.	12975	- 20598		
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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3594	3	523	9	Y	475	475	0			-0-
03	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	4128	3	631	9	Y	574	603	0			30

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	925	2	230	9	Y	209	200	0	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	328	2	102	9	Y	93	90	0	-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	977	2	254	9	Y	231	222	0	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	863	2	382	9	Y	347	336	0	-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	864	3	336	9	Y	305	305	0	-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	770	3	397	9	Y	361	380	0	19
MAY B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348														
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					
03	T. A.	1822	-0-	1822	2283	472	1	1158	3	Y	165	164	0	2
						10	4	182	9					
FRANK MALEK 05														
WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
10	5146 X	2472	-0-	-2674	-0-	2295	2	177	9	Y	161	137	0	-0-
11	4680 X	2562	-0-	-2118	-0-	2525	2	37	9	Y	34	8	0	-0-
12	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4931	2	229	9	Y	208	161	0	-0-
01	3720 X	852	-0-	-2868	-0-	821	2	31	9	Y	28	17	0	-0-
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-			-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3298	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
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					
03	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	508	1	6712	3	Y	832	831	0	30
						14	4	915	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
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					
03	4185 X	1304	-0-	-2881	-0-	177	1	918	3	Y	186	188	0	2
						4	4	205	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-		25	1	20	3	Y	-0-	1	0	-0-
								1	4							
THREE SISTERS 01			WELL #:			17H	RRCID ->	273013	COMPL.	DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.12530	- 16921
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05			WELL #:			04H	RRCID ->	273021	COMPL.	DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.13030	- 19581
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	-0-
02	2128	X	2068	-0-	-60	-0-		1896	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
03	2356	X	1731	-0-	-625	-0-		1602	3	129	9	Y	117	130	0	6
FRANKE UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	273078	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673	- 19174
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					
03	3100	N	1477	-0-	-1623	1460		571	1	653	3	Y	216	213	0	10
								15	4	238	9					
FRANKE UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	273079	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678	- 19236
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					
03	T. A.		1459	-0-	1459	13420		525	1	820	3	Y	91	116	0	4
								14	4	100	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199															
M O	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
10	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	482	1	2148	3	Y	174	176	0		3
11	0	3292	-0-	3292	3292	8	4	191	9						
12	0	3118	-0-	3118	6410	641	1	2389	3	Y	229	225	0		7
01	0	2928	-0-	2928	9338	10	4	252	9						
02	10341 X	1003	-0-	-9338	-0-	587	1	2253	3	Y	224	223	0		8
03	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	32	4	246	9						
						552	1	2146	3	Y	202	191	0		19
						8	4	222	9						
						395	1	498	3	Y	93	108	0		4
						8	4	102	9						
						440	1	2086	3	Y	189	184	0		9
						12	4	208	9						
CHOATE 01															
WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851															
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	177	1	1313	2	Y	367	367	0		-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	404	9								
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1	944	2	Y	344	344	0		-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	378	9								
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	343	1	1435	2	Y	368	367	0	1 1	-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	405	9								
						38	1	1767	2	Y	351	350	0	1 1	-0-
						386	9								
						937	3	158	9	Y	144	144	0		-0-
						823	3	189	9	Y	172	167	0		17
FRANK MALEK 05															
WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
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	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2891	3	242	9	Y	220	220	0		-0-
03	2914 X	2554	-0-	-360	-0-	2365	3	189	9	Y	172	190	0		9
CHILDREN'S WESTON UNIT															
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190															
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				-0-
MENSIK 01															
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	169	169	0		-0-
						186	9								
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	157	1	887	3	Y	110	113	0		11
						121	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971						
M O	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
10	1703 N	1050	-0-	-653	-0-	178 1	220 9	652 2	Y	200	200 0			-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	273 1	212 9	701 2	Y	193	193 0			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	358 1	282 9	934 2	Y	256	255 0	1 1		-0-
01	2449 X	757	-0-	-1692	-0-	143 1	171 9	443 2	Y	155	155 0			-0-
02	2212 X	455	-0-	-1757	-0-	88 1	139 9	228 3	Y	126	126 0			-0-
03	1240 X	247	-0-	-993	-0-	21 1	168 9	58 3	Y	153	149 0			15
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011						
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83 1	154 9	325 2	Y	140	140 0			-0-
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	6 9	2 3	Y	5	5 0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695						
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1055 1	20 4	6058 3	Y	942	929 0			20
11	0	9171	-0-	9171	9171	1205 1	31 4	7062 3	Y	794	800 0			14
12	0	6109	-0-	6109	15280	1042 1	55 4	4496 3	Y	469	472 0			11
01	0	4476	-0-	4476	19756	1269 1	31 4	2858 3	Y	289	281 0			19
02	23633 X	3877	-0-	-19756	-0-	562 1	13 4	2964 3	Y	307	313 0			13
03	7812 X	3525	-0-	-4287	-0-	344 1	9 4	2811 3	Y	328	329 0			12
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154						
10	9827 X	8111	-0-	-1716	-0-	786 1	11 4	7140 3	Y	158	158 0			2
11	0	3869	-0-	3869	3869	510 1	11 4	3179 3	Y	154	155 0			1
12	0	4793	-0-	4793	8662	1342 1	20 4	3168 3	Y	239	238 0			2
01	0	7673	-0-	7673	16335	1210 1	10 4	6232 3	Y	201	201 0			2
02	23868 X	7533	-0-	-16335	-0-	830 1	10 4	6519 3	Y	158	157 0			3
03	8122 X	5042	-0-	-3080	-0-	352 1	8 4	4541 3	Y	128	129 0			2
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991						
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	994 X	994	-0-	-0-	-0-	533 3		461 9	Y	419	419 0			-0-
03	946 X	946	-0-	-0-	-0-	372 3		574 9	Y	522	546 0			28

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																									
THREE SISTERS 01																									
WELL #: 15H											RRCID -> 273532			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287			PERF.12600 - 17171					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE									
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	174 X	174	-0-	-0-	-0-	67	3	107	9	Y	97	97	0				-0-								
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	172	3	56	9	Y	51	60	0				3								
HERREJON 01											WELL #: 04H			RRCID -> 273700			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123			PERF.12985 - 18116		
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	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3039	3	319	9	Y	290	290	0				-0-								
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3527	3	328	9	Y	298	318	0				16								
THREE SISTERS 01											WELL #: 16H			RRCID -> 273705			COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12291			PERF.12550 - 17121		
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	469 X	469	-0-	-0-	-0-	214	3	255	9	Y	232	232	0				-0-								
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	424	3	475	9	Y	432	438	0				23								
FRANKE UNIT											WELL #: 6H			RRCID -> 274278			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480			PERF.12729 - 19224		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
KRANER UNIT B											WELL #: 3H			RRCID -> 274450			COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12897			PERF.12702 - 18410		
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																
03	2976 X	1817	-0-	-1159	-0-	486	1	953	3	Y	332	340	0				15								
						13	4	365	9																
MURPHY-SINCLAIR UNIT											WELL #: 6H			RRCID -> 274454			COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 12320			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1075

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	EOM BALANCE
10	3472 X	2690	-0-	-782	-0-	168	1 1 4	2050	3 4 9	Y	428	435	0		14
11	3030 X	2567	-0-	-463	-0-	387	1 3 4	1630	3 9 9	Y	497	487	0		24
12	3875 X	3385	-0-	-490	-0-	443	1 14 4	2436	3 9 9	Y	447	455	0		16
01	3875 X	2608	-0-	-1267	-0-	584	1 10 4	1592	3 9 9	Y	384	388	0		12
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	69	1 1 4	1111	3 9 9	Y	411	399	0		24
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	531	1 6 4	2535	3 9 9	Y	835	825	0		34
MOBIL UNIT D				WELL #:	2H	RRCID	-> 274573	COMPL.	DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 12186	PERF.12521	- 17147		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	279	1 5 4	1 3 9	3 4 9	Y	477	477	0		10
11	0	450	-0-	450	450	105	1 3 4	525	9 4 9	Y	311	315	0		6
12	0	219	-0-	219	669	209	1 10 4	10	4 9 9	Y	-0-	6	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	669					Y	-0-				-0-
02	669 N	-0-	-0-	-669	-0-					Y	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
HERREJON 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 274637	COMPL.	DATE 05/29/2015	TOTAL	DEPTH 13094	PERF.13140	- 18471		
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1414	2 87 9	87	9 9 9	Y	79	64	0	15 1	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	464	2 154 9	154	9 9 9	Y	140	135	0	5 1	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1229	2 100 9	100	9 9 9	Y	91	79	0	12 1	-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	2 123 9	123	9 9 9	Y	112	90	0	22 1	-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1141	3 84 9	84	9 9 9	Y	76	76	0		-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1321	3 80 9	80	9 9 9	Y	73	78	0		4
HERREJON 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 274638	COMPL.	DATE 03/04/2014	TOTAL	DEPTH 13015	PERF.13090	- 18026		
10	3100 N	2755	-0-	-345	1276	2226	2 529 9	529	9 9 9	Y	481	458	0	23 1	-0-
11	3000 N	2577	-0-	-423	853	1949	2 628 9	628	9 9 9	Y	571	552	0	19 1	-0-
12	3031 N	2178	-0-	-853	-0-	1706	2 472 9	472	9 9 9	Y	429	413	0	16 1	-0-
01	2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1388	2 340 9	340	9 9 9	Y	309	290	0		-0-
02	2352 X	1300	-0-	-1052	-0-	1041	3 259 9	259	9 9 9	Y	235	235	0	19 1	-0-
03	2604 X	1501	-0-	-1103	-0-	1270	3 231 9	231	9 9 9	Y	210	228	0		11
SCHENDEL 02				WELL #:	09H	RRCID	-> 274640	COMPL.	DATE 07/01/2014	TOTAL	DEPTH 12872	PERF.13170	- 19621		
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	242	1 421 9	1755	2 9 9	Y	383	383	0		-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	209	1 410 9	1663	2 9 9	Y	373	372	0	1 1	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	181	1 373 9	1395	2 9 9	Y	339	338	0	1 1	-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	240	1 422 9	1792	2 9 9	Y	384	383	0	1 1	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	73	1 130 9	506	3 9 9	Y	118	118	0		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	175	3 9 9	Y	1	11	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1140	2	Y	227	227 0	-0-	
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	250	9	1405	2	Y	305	305 0	-0-	
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	172	1	1644	2	Y	276	275 0	1 1	-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	336	9	1484	2	Y	338	337 0	1 1	-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	218	1	1824	3	Y	320	320 0	-0-	
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	304	9	1697	3	Y	354	347 0	34	
						191	1							
						372	9							
						264	1							
						352	9							
						250	1							
						389	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
10	3472 X	2542	-0-	-930	-0-	223	1	1689	2	Y	573	573 0	-0-	
11	3900 X	3711	-0-	-189	-0-	630	9	2690	2	Y	617	616 0	1 1	-0-
12	4030 X	3057	-0-	-973	-0-	342	1	2106	2	Y	618	617 0	1 1	-0-
01	3875 X	801	-0-	-3074	-0-	679	9	465	2	Y	256	256 0	-0-	
02	3500 X	343	-0-	-3157	-0-	271	1	80	3	Y	228	228 0	-0-	
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	680	9	3571	3	Y	972	897 0	94	
						54	1							
						282	9							
						12	1							
						251	9							
						527	1							
						1069	9							
LISKA 01														
WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581														
10	0	1465	-0-	1465	3170	169	1	945	2	Y	319	319 0	-0-	
11	0	1337	-0-	1337	4507	351	9	842	2	Y	280	280 0	-0-	
12	0	329	-0-	329	4836	187	1	244	9	Y	222	222 0	-0-	
01	3100 N	443	-0-	-2657	2179	308	9	310	9	Y	282	282 0	-0-	
02	2461 N	282	-0-	-2179	-0-	85	2	57	3	Y	193	193 0	-0-	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	297	284 0	29	
						212	9							
						56	1							
						327	9							
LISKA 01														
WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731														
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	291	1	1539	2	Y	296	296 0	-0-	
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	326	9	1438	2	Y	285	285 0	-0-	
12	3100 N	5057	-0-	1957	1957	336	1	4069	2	Y	275	272 0	3 1	-0-
01	3100 N	2163	-0-	-937	1020	314	9	1533	2	Y	316	315 0	1 1	-0-
02	2800 N	1939	-0-	-861	159	685	1	1331	3	Y	272	272 0	-0-	
03	2318 N	2159	-0-	-159	-0-	303	9	1575	3	Y	259	257 0	25	
						282	1							
						348	9							
						309	1							
						299	9							
						299	1							
						285	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	318	1	1688	2	Y	286	286	0		-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	315	9	1566	2	Y	267	266	0	1 1	-0-
12	3100 N	4104	-0-	1004	1004	366	1	3272	2	Y	262	260	0	2 1	-0-
01	3100 N	3212	-0-	112	1116	294	9	2399	2	Y	327	326	0	1 1	-0-
02	2800 N	3118	-0-	318	1434	544	1	2268	3	Y	294	294	0		-0-
03	3100 N	2628	-0-	-472	962	288	9	1945	3	Y	285	282	0		28
						453	1								
						360	9								
						527	1								
						323	9								
						369	1								
						314	9								
LISKA 01															
WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681															
10	3100 N	5023	-0-	1923	8474	796	1	3978	2	Y	226	225	0	1 1	-0-
11	3000 N	1923	-0-	-1077	7397	249	9	1329	2	Y	263	263	0		-0-
12	9304 X	1907	-0-	-7397	-0-	305	1	1400	2	Y	261	260	0	1 1	-0-
01	3069 X	1696	-0-	-1373	-0-	289	9	1143	2	Y	325	324	0	1 1	-0-
02	2772 X	2108	-0-	-664	-0-	220	1	1464	3	Y	276	276	0		-0-
03	3069 X	127	-0-	-2942	-0-	287	9	34	3	Y	79	94	0		8
						195	1								
						358	9								
						340	1								
						304	9								
						6	1								
						87	9								
LISKA 01															
WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841															
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	275	1	1464	2	Y	246	246	0		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	271	9	229	9	Y	208	208	0		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	114	2	161	9	Y	146	146	0		-0-
01	2015 N	278	-0-	-1737	-0-	75	2	177	9	Y	161	161	0		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	101	2	86	3	Y	214	214	0		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	45	3	Y	99	107	0		10
						235	9								
						9	1								
						109	9								
LISKA 01															
WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871															
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	655	1	3322	2	Y	299	298	0	1 1	-0-
11	3960 X	2900	-0-	-1060	-0-	329	9	2107	2	Y	259	258	0	1 1	-0-
12	4092 X	2764	-0-	-1328	-0-	508	1	2012	2	Y	397	396	0	1 1	-0-
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	285	9	3831	2	Y	439	437	0	2 1	-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	315	1	2775	3	Y	360	360	0		-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	437	9	3943	3	Y	426	415	0		41
						737	1								
						483	9								
						644	1								
						396	9								
						749	1								
						469	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LISKA 01															
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491															
M O	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
10	3503 X	2665	-0-	-838	-0-	380 1	1970 2	Y	286	285 0	1 1	-0-			
11	3150 X	2546	-0-	-604	-0-	315 9	1790 2	Y	303	302 0	1 1	-0-			
12	3193 X	1504	-0-	-1689	-0-	423 1	1067 2	Y	246	245 0	1 1	-0-			
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	333 9	2901 2	Y	303	301 0	2 1	-0-			
02	2604 X	1895	-0-	-709	-0-	166 1	1457 3	Y	91	91 0		-0-			
03	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	271 9	1795 3	Y	132	127 0		13			
						564 1									
						333 9									
						338 1									
						100 9									
						341 1									
						145 9									
LISKA 01															
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211															
10	1364 X	1325	-0-	-39	-0-	144 1	855 2	Y	296	296 0		-0-			
11	1440 X	1015	-0-	-425	-0-	326 9	629 2	Y	233	233 0		-0-			
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	130 1	2713 2	Y	232	230 0	2 1	-0-			
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	256 9	1224 2	Y	297	296 0	1 1	-0-			
02	1204 X	454	-0-	-750	-0-	450 1	133 3	Y	264	264 0		-0-			
03	1333 X	761	-0-	-572	-0-	255 9	428 3	Y	229	229 0		22			
						215 1									
						327 9									
						31 1									
						290 9									
						81 1									
						252 9									
KRANER UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214															
10	3100 N	3952	-0-	852	2473	578 1	3287 3	Y	70	71 0		1			
11	0	1807	-0-	1807	4280	10 4	1156 3	Y	127	124 0		4			
12	0	557	-0-	557	4837	77 9	140 9	Y	132	131 0		5			
01	0	3083	-0-	3083	7920	8 4	145 9	Y	39	40 0		4			
02	9785 X	1865	-0-	-7920	-0-	20 4	2485 3	Y	55	57 0		2			
03	3937 X	572	-0-	-3365	-0-	547 1	1344 3	Y	47	47 0		2			
						8 4	61 9	Y							
						450 1	2 3	Y							
						10 4	52 9								
						505 1									
						13 4									
LISKA 01															
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081															
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	180 1	979 2	Y	179	179 0		-0-			
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	197 9	860 2	Y	177	177 0		-0-			
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	193 1	187 9	Y	170	170 0		-0-			
01	1364 N	772	-0-	-592	-0-	195 9	489 2	Y	191	191 0		-0-			
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	100 2	632 3	Y	167	167 0		-0-			
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	73 1	757 3	Y	172	169 0		17			
						210 9									
						147 1									
						184 9									
						144 1									
						189 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
M	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
10	0	4320	-0-	4320	5202	3938	2	382	9	Y	347	306	0	-0-
11	0	1455	-0-	1455	6657	1311	2	144	9	Y	131	118	0	-0-
12	0	6707	-0-	6707	13364	6291	2	416	9	Y	378	318	0	-0-
01	17943 X	4579	-0-	-13364	-0-	4307	2	272	9	Y	247	188	0	-0-
02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5332	3	327	9	Y	297	297	0	-0-
03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7165	3	396	9	Y	360	378	0	19
LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442														
10	1705 X	697	-0-	-1008	-0-	560	1	23	3	Y	99	105	0	1
						5	4	109	9					
11	0	686	-0-	686	686	645	1	3	3	Y	27	28	0	-0-
						8	4	30	9					
12	0	517	-0-	517	1203	434	1	2	3	Y	65	64	0	1
						9	4	72	9					
01	0	362	-0-	362	1565	272	1	1	3	Y	79	77	0	3
						2	4	87	9					
02	2153 X	588	-0-	-1565	-0-	527	1	2	3	Y	48	49	0	1
						6	4	53	9			1	1	
03	713 X	696	-0-	-17	-0-	613	1	1	3	Y	72	71	0	2
						3	4	79	9					
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467														
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	15
						6	4	559	9			11	1	
03	4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	809	1	1255	3	Y	718	717	0	16
						4	4	790	9					
LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391														
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	7
						7	4	261	9			5	1	
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	553	1	799	3	Y	273	274	0	6
						3	4	300	9					
WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189														
10	3100 N	3344	-0-	244	244	2972	2	372	9	Y	338	307	0	-0-
11	3000 N	2836	-0-	-164	80	2416	2	420	9	Y	382	357	0	-0-
12	3100 N	4303	-0-	1203	1283	4017	2	286	9	Y	260	222	0	-0-
01	5542 X	4259	-0-	-1283	-0-	3989	2	270	9	Y	245	190	0	-0-
02	2324 X	1548	-0-	-776	-0-	1344	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
03	2573 X	1673	-0-	-900	-0-	1474	3	199	9	Y	181	194	0	10

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																			
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 275693					COMPL. DATE 11/29/2014					TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE											
10	T. A.	11565	-0-	-0-	11565	21438			1210	1	10168	3	23	4	Y	149		146	0				3											
11	T. A.	11542	-0-	-0-	11542	32980			1319	1	10002	3	34	4	Y	170		170	0				3											
12	0	6550	-0-	-0-	6550	39530			1023	1	5362	3	55	4	Y	100		101	0				2											
01	0	6678	-0-	-0-	6678	46208			1176	1	5355	3	29	4	Y	107		102	0				7											
02	48905 X	2697	-0-	-0-	-46208	-0-			301	1	2348	3	7	4	Y	37		42	0				2											
03	11904 X	7054	-0-	-0-	-4850	-0-			961	1	5734	3	25	4	Y	304		295	0				11											
FREE UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 275765					COMPL. DATE 05/28/2014					TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691				
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	76	-0-	-0-	76	76			6	1	69	3	1	4	Y	-0-							-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76									Y	-0-							-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76									Y	-0-							-0-											
FREE UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 275768					COMPL. DATE 09/14/2014					TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727				
10	7626 X	3814	-0-	-0-	-3812	-0-			535	1	2613	3	83	4	Y	530		563	0				33											
11	7380 X	877	-0-	-0-	-6503	-0-			105	1	637	3	24	4	Y	101		124	0				10											
12	7626 X	5764	-0-	-0-	-1862	-0-			543	1	4568	3	94	4	Y	508		479	0				39											
01	7099 X	6515	-0-	-0-	-584	-0-			558	1	4961	3	90	4	Y	824		799	0				64											
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	-0-			1076	1	6659	3	113	4	Y	1056		835	0				285											
03	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	-0-			1473	1	7343	3	85	4	Y	1080		1108	0				257											
FREE UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 275769					COMPL. DATE 09/14/2014					TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215				
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-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-											
FREE UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 275771					COMPL. DATE 09/14/2014					TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316				
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-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01		WELL #:		20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.12860 - 20161		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2812	-0-	2812	6165	2570	2	242	9	Y	220	193 0	27 1	-0-
11	0	1240	-0-	1240	7405	1131	2	109	9	Y	99	87 0	12 1	-0-
12	0	3971	-0-	3971	11376	3716	2	255	9	Y	232	196 0	36 1	-0-
01	16559 X	5183	-0-	-11376	-0-	4695	2	488	9	Y	444	380 0	64 1	-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3210	3	293	9	Y	266	266 0		-0-
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2558	3	222	9	Y	202	224 0		11
MOBIL UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12361 - 18140		
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					
03	T. A.	1175	-0-	1175	3809	691	1	325	3	Y	128	128 0		5
						18	4	141	9					
SCHENDEL 02		WELL #:		08H	RRCID ->	276209	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	13129	PERF.13280 - 19181		
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	593 N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	452	3	Y	69	69 0		-0-
						76	9							
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	79	77 0		8
						87	9							
MOBIL UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12449 - 18370		
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					
03	T. A.	2654	-0-	2654	8358	775	1	1516	3	Y	312	317 0		11
						20	4	343	9					
LUNA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276261	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.12463 - 16427		
10	4433 X	1414	-0-	-3019	-0-	597	1	326	3	Y	442	441 0		6
						5	4	486	9					
11	0	1063	-0-	1063	1063	568	1	95	3	Y	357	357 0		6
						7	4	393	9					
12	0	468	-0-	468	1531	319	1	23	3	Y	109	113 0		2
						6	4	120	9					
01	0	982	-0-	982	2513	519	1	19	3	Y	400	389 0		13
						4	4	440	9					
02	4029 X	1516	-0-	-2513	-0-	578	1	581	3	Y	318	314 0	7 1	10
						7	4	350	9					
03	1426 X	1092	-0-	-334	-0-	730	1	140	3	Y	199	205 0		4
						3	4	219	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	596 1	381 3	5 4	Y	329	329 0		4	
11	0	1409	-0-	1409	1409	612 1	449 3	8 4	Y	309	308 0		5	
12	0	1228	-0-	1228	2637	578 1	342 3	12 4	Y	269	270 0		4	
01	0	1025	-0-	1025	3662	598 1	137 3	5 4	Y	259	255 0		8	
02	4698 X	1036	-0-	-3662	-0-	613 1	128 3	7 4	Y	262	257 0	5 1	8	
03	1457 X	1031	-0-	-426	-0-	633 1	81 3	3 4	Y	285	287 0		6	
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222														
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	220 2	185 9	Y	168	168 0		-0-	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	223 2	178 9	Y	162	162 0		-0-	
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	356 2	179 9	Y	163	163 0		-0-	
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	12 1	198 2	193 9	Y	175	175 0		-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36 1	156 3	160 9	Y	145	145 0		-0-	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	100 1	527 3	182 9	Y	165	161 0		16	
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282														
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	108 1	613 2	197 9	Y	179	179 0		-0-	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	119 1	550 2	185 9	Y	168	168 0		-0-	
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269 1	1641 2	194 9	Y	176	175 0	1 1	-0-	
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	104 1	641 2	251 9	Y	228	228 0		-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94 1	407 3	37 9	Y	34	34 0		-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	24 9	Y	22	23 0		2	
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812														
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	439 1	2000 3	7 4	Y	49	49 0		1	
11	0	1491	-0-	1491	1491	388 1	890 3	6 4	Y	188	183 0		6	
12	0	3281	-0-	3281	4772	401 1	2536 3	23 4	Y	292	287 0		11	
01	0	1142	-0-	1142	5914	402 1	712 3	6 4	Y	20	29 0		2	
02	6693 X	779	-0-	-5914	-0-	326 1	426 3	7 4	Y	18	19 0		1	
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	770 1	4607 3	21 4	Y	56	54 0		3	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7378 X	3687	-0-	-3691	-0-	541 1	2492 3	10 4 644 9	Y	585	587 0		13
11	0	4438	-0-	4438	4438	537 1	3261 3	28 4 612 9	Y	556	559 0		10
12	0	5039	-0-	5039	9477	802 1	3444 3	42 4 751 9	Y	683	676 0		17
01	0	4503	-0-	4503	13980	973 1	2758 3	24 4 748 9	Y	680	652 0		45
02	16087 X	2107	-0-	-13980	-0-	338 1	1378 3	8 4 383 9	Y	348	379 0		14
03	5053 X	2400	-0-	-2653	-0-	595 1	1135 3	15 4 655 9	Y	595	587 0		22
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549					
10	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	354 1	1694 3	7 4 323 9	Y	294	293 0		6
11	0	1996	-0-	1996	1996	371 1	1261 3	9 4 355 9	Y	323	323 0		6
12	0	1772	-0-	1772	3768	356 1	1102 3	18 4 296 9	Y	269	268 0		7
01	0	2492	-0-	2492	6260	483 1	1627 3	12 4 370 9	Y	336	321 0		22
02	8209 X	1949	-0-	-6260	-0-	289 1	1353 3	7 4 300 9	Y	273	284 0		11
03	2387 X	367	-0-	-2020	-0-	123 1	3 4	241 9	Y	219	222 0		8
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505					
10	6107 X	1879	-0-	-4228	-0-	316 1	1302 3	6 4 255 9	Y	232	237 0		5
11	0	2021	-0-	2021	2021	612 1	1022 3	15 4 372 9	Y	338	337 0		6
12	0	3694	-0-	3694	5715	410 1	2846 3	23 4 415 9	Y	377	374 0		9
01	0	957	-0-	957	6672	344 1	463 3	8 4 142 9	Y	129	130 0		8
02	8694 X	2022	-0-	-6672	-0-	416 1	1267 3	10 4 329 9	Y	299	295 0		12
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	885 1	4375 3	23 4 961 9	Y	874	854 0		32
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246					
10	1953 X	252	-0-	-1701	-0-	198 1	3 3	4 4 47 9	Y	43	47 0		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
NITSCH UNIT A																	
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-	
11	95 X	92	-0-	-3	-0-	72	1	17	4	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
NITSCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121			
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								
03	1418 N	688	-0-	-730	-0-	618	1	6	3	Y	25	24	0			6	
						36	4	28	9								
NITSCH UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297			
10	14B2 EXT	546	-0-	546	775	393	1	3	3	Y	81	88	0			5	
						61	4	89	9								
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								
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	503	1	31	3	Y	8	9	0			2	
						29	4	9	9								
THREE SISTERS 01														WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361			
10	0	61	-0-	61	61	59	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-	
11	0	2	-0-	2	63	2	2			Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WILBUR EDEN 01														WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361			
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	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1793	3	151	9	Y	137	137	0			-0-	
03	1798 X	1487	-0-	-311	-0-	1376	3	111	9	Y	101	113	0			5	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL 02														
WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701														
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
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	204	1	1525	2	Y	523	523	0	-0-
11	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	575	9	1390	2	Y	484	484	0	-0-
12	3627 X	2372	-0-	-1255	-0-	169	1	1673	2	Y	434	433	0	-0-
01	3627 X	2777	-0-	-850	-0-	532	9	2004	2	Y	453	452	0	-0-
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	222	1	1767	3	Y	442	442	0	-0-
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	477	9	1660	3	Y	382	382	0	37
						275	1							
						498	9							
						256	1							
						486	9							
						245	1							
						420	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541														
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	176	1	1303	2	Y	411	411	0	-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	452	9	844	2	Y	375	375	0	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	98	1	1040	2	Y	432	431	0	-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	413	9	1776	2	Y	494	493	0	-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	128	1	614	3	Y	145	145	0	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	475	9	24	3	Y	67	73	0	6
						237	1							
						543	9							
						89	1							
						160	9							
						4	1							
						74	9							
LISKA 01														
WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371														
10	0	283	-0-	283	1395	254	2	29	9	Y	26	23	0	-0-
11	0	4533	-0-	4533	5928	4120	2	413	9	Y	375	333	0	-0-
12	0	3081	-0-	3081	9009	2796	2	285	9	Y	259	232	0	-0-
01	13361 X	4352	-0-	-9009	-0-	3867	2	485	9	Y	441	389	0	-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	141	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4226	3	411	9	Y	374	356	0	20
THREE SISTERS 01														
WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	1	0	-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402														
M	ALLOW	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
10	0	125	-0-	125	631	103	2	22	9	Y	20	19	0	-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	-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	58	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	74	3	95	9	Y	86	88	0	5
THREE SISTERS 01														
WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552														
10	0	659	-0-	659	10679	521	2	138	9	Y	125	120	0	-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	-0-
01	11263 X	327	-0-	-10936	-0-	264	2	63	9	Y	57	54	0	-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	183	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	193	3	67	9	Y	61	66	0	3
IVAS SMITH 01														
WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532														
10	3317 X	2087	-0-	-1230	-0-	1630	2	457	9	Y	415	398	0	-0-
11	3180 X	1947	-0-	-1233	-0-	1627	2	320	9	Y	291	275	0	-0-
12	3255 X	2224	-0-	-1031	-0-	1858	2	366	9	Y	333	316	0	-0-
01	3255 X	1672	-0-	-1583	-0-	1374	2	298	9	Y	271	253	0	-0-
02	2688 X	2168	-0-	-520	-0-	1672	3	496	9	Y	451	451	0	-0-
03	2077 X	1601	-0-	-476	-0-	1267	3	334	9	Y	304	344	0	16
THREE SISTERS 01														
WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421														
10	0	880	-0-	880	937	860	2	20	9	Y	18	9	0	-0-
11	0	412	-0-	412	1349	398	2	14	9	Y	13	9	0	-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	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	40	3	308	9	Y	280	266	0	15
FOSTER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676														
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					
03	1722 N	1019	-0-	-703	-0-	525	1	440	3	Y	36	37	0	2
						14	4	40	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	609 1	331 3	Y	48	48	0			1	
11	0	655	-0-	655	655	584 1	12 3	Y	45	45	0			1	
12	0	662	-0-	662	1317	574 1	8 3	Y	46	45	0			2	
01	0	641	-0-	641	1958	578 1	8 3	Y	43	41	0			4	
02	2576 N	618	-0-	-1958	-0-	564 1	12 4	Y	38	41	0			1	
03	651 N	326	-0-	-325	-0-	300 1	1 3	Y	15	15	0			1	
FOSTER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828															
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	568 1	1242 3	Y	350	353	0			7	
11	0	671	-0-	671	671	494 1	6 3	Y	148	151	0			4	
12	0	367	-0-	367	1038	334 1	4 3	Y	11	15	0			-0-	
01	0	664	-0-	664	1702	462 1	2 3	Y	175	159	0			16	
02	2358 N	656	-0-	-1702	-0-	450 1	10 3	Y	169	179	0			6	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	499 1	1 3	Y	165	164	0			7	
FOSTER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667															
10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	521 1	2008 3	Y	62	66	0			1	
11	0	1942	-0-	1942	1942	509 1	1367 3	Y	53	52	0			2	
12	0	885	-0-	885	2827	487 1	301 3	Y	65	65	0			2	
01	0	1001	-0-	1001	3828	524 1	357 3	Y	102	94	0			10	
02	4795 X	967	-0-	-3828	-0-	520 1	353 3	Y	75	82	0			3	
03	2604 X	1175	-0-	-1429	-0-	645 1	417 3	Y	87	86	0			4	
MAY B UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639															
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	378 1	2810 3	Y	420	423	0			4	
11	0	2662	-0-	2662	2662	403 1	1816 3	Y	395	396	0			3	
12	0	3069	-0-	3069	5731	465 1	2183 3	Y	375	374	0			4	
01	0	3121	-0-	3121	8852	444 1	2194 3	Y	435	435	0			4	
02	11429 X	2577	-0-	-8852	-0-	327 1	1707 3	Y	490	484	0			10	
03	3658 X	1167	-0-	-2491	-0-	318 1	406 3	Y	397	402	0			5	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 277102															COMPL. DATE 02/13/2015															TOTAL DEPTH 12653															PERF.12755 - 17904														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
10	31062	X	5937	-0-	-25125	-0-				822 1	4115 3	Y	903	905 0									11																																																																		
11	0		3462	-0-	3462	3462				825 1	1946 3	Y	618	618 0									11																																																																		
12	0		3079	-0-	3079	6541				809 1	1701 3	Y	500	503 0									8																																																																		
01	0		1712	-0-	1712	8253				19 4	550 9																																																																														
02	9500	X	1247	-0-	-8253	-0-				736 1	554 3	Y	378	374 0									12																																																																		
02										6 4	416 9																																																																														
02	9500	X	1247	-0-	-8253	-0-				379 1	588 3	Y	251	250 0					5	1			8																																																																		
03	5487	X	897	-0-	-4590	-0-				4 4	276 9																																																																														
										698 1	1 3	Y	177	181 0									4																																																																		
										3 4	195 9																																																																														
FOSTER UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 277121															COMPL. DATE 01/26/2015															TOTAL DEPTH 12858															PERF.12605 - 18495														
10	1891	X	1815	-0-	-76	-0-				475 1	1212 3	Y	109	111 0									2																																																																		
11	0		913	-0-	913	913				8 4	120 9																																																																														
12	0		2322	-0-	2322	3235				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																																																																		
01	0		1153	-0-	1153	4388				25 4	700 9																																																																														
01	0		1153	-0-	1153	4388				451 1	606 3	Y	81	97 0									8																																																																		
02	2800	N	762	-0-	-2038	2350				7 4	89 9																																																																														
02	2800	N	762	-0-	-2038	2350				399 1	287 3	Y	61	67 0									2																																																																		
03	3100	N	1231	-0-	-1869	481				9 4	67 9																																																																														
										418 1	721 3	Y	74	73 0									3																																																																		
										11 4	81 9																																																																														
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 501H															RRCID -> 277122															COMPL. DATE 02/13/2015															TOTAL DEPTH 12534															PERF.12852 - 17709														
10	36828	X	5600	-0-	-31228	-0-				899 1	2630 3	Y	1875	1881 0									24																																																																		
11	0		4630	-0-	4630	4630				8 4	2063 9																																																																														
12	0		7272	-0-	7272	11902				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																																																																		
01	0		4633	-0-	4633	16535				27 4	1046 9																																																																														
01	0		4633	-0-	4633	16535				893 1	2619 3	Y	1012	995 0									33																																																																		
02	21885	X	5350	-0-	-16535	-0-				8 4	1113 9																																																																														
02	21885	X	5350	-0-	-16535	-0-				607 1	3691 3	Y	949	934 0					19	1			29																																																																		
03	7285	X	4700	-0-	-2585	-0-				8 4	1044 9																																																																														
										516 1	2818 3	Y	1239	1241 0									27																																																																		
										3 4	1363 9																																																																														
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 277123															COMPL. DATE 02/07/2015															TOTAL DEPTH 12030															PERF.12309 - 17713														
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-				362 1	2442 3	Y	218	221 0									1																																																																		
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-				11 4	240 9																																																																														
12	0		1654	-0-	1654	1654				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																																																																		
01	0		3039	-0-	3039	4693				16 4	149 9																																																																														
01	0		3039	-0-	3039	4693				714 1	2016 3	Y	263	261 0									4																																																																		
02	6516	X	1823	-0-	-4693	-0-				20 4	289 9																																																																														
02	6516	X	1823	-0-	-4693	-0-				615 1	980 3	Y	192	173 0					19	1			4																																																																		
03	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-				17 4	211 9																																																																														
										417 1	500 3	Y	184	184 0									4																																																																		
										11 4	202 9																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172														
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
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	125 1	744 2	Y	293	293 0				-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	322 9	768 2	Y	277	277 0				-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	162 1	860 2	Y	292	291 0	1 1			-0-
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	305 9	518 2	Y	282	282 0				-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	125 1	793 3	Y	271	271 0				-0-
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	321 9	2635 3	Y	257	255 0				25
						74 1								
						310 9								
						184 1								
						298 9								
						500 1								
						283 9								
DEBILL 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082														
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	192 1	1064 2	Y	256	256 0				-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	282 9	906 2	Y	248	248 0				-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	198 1	768 2	Y	178	177 0	1 1			-0-
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	273 9	876 2	Y	204	204 0				-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	118 1	595 3	Y	60	60 0				-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	196 9	793 3	Y	80	77 0				8
						155 1								
						224 9								
						138 1								
						66 9								
						151 1								
						88 9								
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
10	5363 X	2978	-0-	-2385	-0-	764 1	1871 3	Y	299	298 0				6
11	0	4894	-0-	4894	4894	14 4	329 9							
12	0	3812	-0-	3812	8706	936 1	3442 3	Y	447	445 0				8
01	0	2525	-0-	2525	11231	24 4	492 9							
02	14728 X	3497	-0-	-11231	-0-	1030 1	2350 3	Y	345	345 0				8
03	5053 X	1791	-0-	-3262	-0-	52 4	380 9							
						938 1	1355 3	Y	190	186 0				12
						23 4	209 9							
						771 1	2355 3	Y	321	320 0				13
						18 4	353 9							
						663 1	733 3	Y	344	345 0				12
						17 4	378 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	713 1	3798 3	Y	295	296 0				6
11	0	3689	-0-	3689	3689	12 4	325 9							
12	0	2623	-0-	2623	6312	641 1	2720 3	Y	288	285 0				9
01	0	543	-0-	543	6855	11 4	317 9							
02	8333 X	1478	-0-	-6855	-0-	629 1	1567 3	Y	358	354 0				13
03	4836 X	875	-0-	-3961	-0-	33 4	394 9							
						419 1	5 3	Y	103	106 0				10
						6 4	113 9							
						542 1	519 3	Y	368	364 0				14
						12 4	405 9							
						515 1	1 3	Y	314	314 0				14
						14 4	345 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		LEVI PULLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277285	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL	DEPTH 13044	PERF.13227	- 16137	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	809 14 4	3729 3 196 9	Y			178	193	1			217
11	0	6400	-0-	6400	6400	688 12 4	5526 3 174 9	Y			158					375
12	0	5214	-0-	5214	11614	479 29 4	4420 3 286 9	Y			260	387	1			248
01	0	6077	-0-	6077	17691	663 10 4	4979 3 425 9	Y			386	183	1			451
02	21905 X	4214	-0-	-17691	-0-	586 13 4	3613 3 2 9	Y			2	375	1			78
03	6603 X	1339	-0-	-5264	-0-	385 10 4	941 3 3 9	Y			3					81

LUNA UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 277286	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH 12323	PERF.12178	- 15332					
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	771 23 4	6255 3 802 9	Y			729	740	0			4
11	6030 X	4156	-0-	-1874	-0-	587 30 4	2809 3 730 9	Y			664	660	0			8
12	0	5446	-0-	5446	5446	689 29 4	3987 3 741 9	Y			674	672	0			10
01	0	5610	-0-	5610	11056	676 19 4	4156 3 759 9	Y			690	689	0			11
02	16376 X	5320	-0-	-11056	-0-	661 19 4	3877 3 763 9	Y			694	621	0	68	1	16
03	7843 X	5327	-0-	-2516	-0-	758 20 4	3845 3 704 9	Y			640	641	0			15

FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277287	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.13277	- 19382					
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	502 8 4	639 3 118 9	Y			107	108	0			2
11	0	685	-0-	685	685	469 7 4	111 3 98 9	Y			89	88	0			3
12	0	531	-0-	531	1216	441 22 4	7 3 61 9	Y			55	56	0			2
01	0	772	-0-	772	1988	473 7 4	182 3 110 9	Y			100	93	0			9
02	4752 X	2764	-0-	-1988	-0-	581 13 4	1994 3 176 9	Y			160	163	0			6
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	611 16 4	1759 3 154 9	Y			140	140	0			6

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	301H	RRCID -> 277324	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL	DEPTH 12558	PERF.12815	- 18232					
10	46097 X	8134	-0-	-37963	-0-	723 7 4	6038 3 1366 9	Y			1242	1247	0			16
11	0	5855	-0-	5855	5855	768 11 4	3808 3 1268 9	Y			1153	1149	0			20
12	0	7220	-0-	7220	13075	1160 30 4	4784 3 1246 9	Y			1133	1134	0			19
01	0	6304	-0-	6304	19379	761 7 4	4291 3 1245 9	Y			1132	1114	0			37
02	22369 X	2990	-0-	-19379	-0-	430 5 4	2016 3 539 9	Y			490	502	0	10	1	15
03	8122 X	5805	-0-	-2317	-0-	807 5 4	3949 3 1044 9	Y			949	943	0			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	0	2982	-0-	2982	2982	423	1	1893	3	Y	602	604	0	20
11	0	2294	-0-	2294	5276	496	1	1217	3	Y	525	520	0	25
12	0	2173	-0-	2173	7449	720	1	750	3	Y	618	621	0	22
01	0	2103	-0-	2103	9552	557	1	966	3	Y	519	525	0	16
02	10572 X	1020	-0-	-9552	-0-	36	1	965	3	Y	16	31	0	1
03	2976 X	1212	-0-	-1764	-0-	449	1	50	3	Y	644	619	0	26
						5	4	708	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351														
10	0	743	-0-	743	2283	578	1	21	3	Y	49	47	0	3
11	0	658	-0-	658	2941	90	4	54	9	Y	47	46	0	4
12	0	2234	-0-	2234	5175	238	1	312	3	Y	31	33	0	2
01	0	3211	-0-	3211	8386	56	4	52	9	Y	1	3	0	-0-
02	9181 X	795	-0-	-8386	-0-	171	1	2000	3	Y	8	6	0	2
03	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	29	4	34	9	Y	6	7	0	1
						239	1	2932	3	Y				
						39	4	1	9					
						66	1	713	3	Y				
						7	4	9	3	Y				
						172	1	1755	3	Y				
						10	4	7	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	866	1	2009	3	Y	1098	1091	0	14
11	0	4657	-0-	4657	4657	7	4	1208	9	Y	1165	1159	0	20
12	0	4301	-0-	4301	8958	895	1	2468	3	Y	971	975	0	16
01	0	5324	-0-	5324	14282	12	4	1282	9	Y	1294	1268	0	42
02	18151 X	3869	-0-	-14282	-0-	945	1	2266	3	Y	953	946	0	29
03	4805 X	4680	-0-	-125	-0-	22	4	1068	9	Y				
						918	1	2975	3	Y				
						8	4	1423	9					
						888	1	1922	3	Y				
						11	4	1048	9					
						935	1	2398	3	Y				
						5	4	1342	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337														
10	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	390	1	6	4	Y	-0-			-0-
11	0	390	-0-	390	-0-	381	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	0	880	-0-	880	1270	6	4							
01	0	5484	-0-	5484	6754	414	1	17	3	Y	389	374	0	15
02	7417 X	663	-0-	-6754	-0-	21	4	428	9	Y	318	303	0	30
03	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	657	1	4467	3	Y	240	261	0	9
						10	4	350	9					
						391	1	8	4	Y				
						264	9							
						735	1	3148	3	Y	278	274	0	13
						20	4	306	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 277621					COMPL. DATE 11/29/2014					TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
10	11873 X	3880	-0-	-7993	-0-	809	15	4	1	2714	3	42	9	Y	311	310	0				7													
11	0	1984	-0-	1984	1984	820	40	4	1	1017	3	107	9	Y	97	102	0				2													
12	0	3348	-0-	3348	5332	712	37	4	1	2302	3	297	9	Y	270	265	0				7													
01	0	3379	-0-	3379	8711	868	21	4	1	2160	3	330	9	Y	300	287	0				20													
02	11960 X	3249	-0-	-8711	-0-	540	13	4	1	2450	3	246	9	Y	224	235	0				9													
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	761	20	4	1	2746	3	436	9	Y	396	391	0				14													
KRAMER UNIT A					WELL #: 3H					RRCID -> 277622					COMPL. DATE 12/07/2014					TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	632	11	4	1	3864	3	405	9	Y	368	372	0				7													
11	0	3772	-0-	3772	3772	519	9	4	1	2999	3	245	9	Y	223	223	0				7													
12	0	1235	-0-	1235	5007	448	23	4	1	573	3	191	9	Y	174	174	0				7													
01	0	3035	-0-	3035	8042	518	8	4	1	1826	3	683	9	Y	621	570	0				58													
02	10412 X	2370	-0-	-8042	-0-	524	11	4	1	839	3	996	9	Y	905	928	0				35													
03	4898 X	811	-0-	-4087	-0-	562	15	4	1	2	3	232	9	Y	211	236	0				10													
MAY B UNIT					WELL #: 6H					RRCID -> 277623					COMPL. DATE 01/20/2015					TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	51	1	4	1	2	3			Y	-0-						-0-													
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	5	4	1	28	3	239	9	Y	217	215	0				2													
02	T. A.	1582	-0-	1582	2610	245	3	4	1	975	3	359	9	Y	326	321	0				7													
03	T. A.	920	-0-	920	3530	305	6	4	1	479	3	130	9	Y	118	124	0				1													
MOBIL UNIT B					WELL #: 5H					RRCID -> 277680					COMPL. DATE 04/09/2015					TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
10	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	9	1	10	3			Y	1	1	0				-0-													
11	T. A.	12	-0-	12	24	1	3			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	8	4	1	3758	3			Y	-0-						-0-													
02	4356 X	242	-0-	-4114	-0-	228	5	4	1	9	3			Y	-0-						-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-													

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT B				WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12373 - 18027						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6324 X	3742	-0-	-2582	-0-	650	1	12	4	2553	3	Y	479	478	0			10
11	0	5732	-0-	5732	5732	819	1	21	4	4197	3	Y	632	631	0			11
12	0	5131	-0-	5131	10863	751	1	40	4	3723	3	Y	561	558	0			14
01	0	3914	-0-	3914	14777	502	1	12	4	2970	3	Y	391	379	0			26
02	20325 X	5548	-0-	-14777	-0-	589	1	14	4	4271	3	Y	613	614	0			25
03	5921 X	5050	-0-	-871	-0-	596	1	16	4	3796	3	Y	584	588	0			21
URRUTIA UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12564 - 18376						
10	0	2685	-0-	2685	2685	376	1	6	4	1673	3	Y	573	562	0			11
11	0	3023	-0-	3023	5708	442	1	7	4	1995	3	Y	526	521	0			16
12	0	2502	-0-	2502	8210	396	1	22	4	1616	3	Y	425	425	0			16
01	0	6507	-0-	6507	14717	582	1	9	4	5387	3	Y	481	452	0			45
02	19193 X	4476	-0-	-14717	-0-	632	1	14	4	3375	3	Y	414	443	0			16
03	3131 X	2726	-0-	-405	-0-	593	1	16	4	1592	3	Y	477	471	0			22
WESSENDORFF 01				WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302 - 19292						
10	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	41	1	387	9	2737	2	Y	352	351	0	1	1	-0-
11	3510 X	3065	-0-	-445	-0-	20	1	400	9	2645	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
12	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	26	1	387	9	3004	2	Y	352	350	0	2	1	-0-
01	3410 X	2688	-0-	-722	-0-	20	1	601	9	2067	2	Y	546	545	0	1	1	-0-
02	2968 X	913	-0-	-2055	-0-	5	1	414	9	494	3	Y	376	376	0			-0-
03	3162 X	1412	-0-	-1750	-0-	13	1	435	9	964	3	Y	395	389	0			38
IVAS SMITH 01				WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760 - 19524						
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	1122	-0-	-838	-0-	918	3			204	9	Y	185	185	0			-0-
03	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	1031	3			216	9	Y	196	209	0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
WESSENDORFF 01												//CONT.// 525398																			
												WELL #: 09H				RRCID -> 277781				COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13228				PERF.13262 - 19292			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	4278 X	4141	-0-		-137	-0-				50	1	3400	2	Y	628	627	0	1	1	-0-											
										691	9																				
11	4140 X	3780	-0-		-360	-0-				23	1	3172	2	Y	532	531	0	1	1	-0-											
										585	9																				
12	4216 X	3379	-0-		-837	-0-				23	1	2745	2	Y	555	553	0	2	1	-0-											
										611	9																				
01	4216 X	4001	-0-		-215	-0-				34	1	3370	2	Y	543	541	0	2	1	-0-											
										597	9																				
02	3808 X	3217	-0-		-591	-0-				30	1	2737	3	Y	409	409	0			-0-											
										450	9																				
03	4154 X	3764	-0-		-390	-0-				41	1	3193	3	Y	482	470	0			47											
										530	9																				

IVAS SMITH 01												WELL #: 03H				RRCID -> 277808				COMPL. DATE 05/07/2015				TOTAL DEPTH 12699				PERF.12785 - 19530			
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	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-											
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-											

WESSENDORFF 01												WELL #: 10H				RRCID -> 277810				COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 13141				PERF.13402 - 19192			
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	2800 N	3013	-0-		213		213			27	1	2490	3	Y	451	451	0			-0-											
										496	9																				
03	2945 X	1630	-0-		-1315	-0-				17	1	1335	3	Y	253	267	0			24											
										278	9																				

WESSENDORFF 01												WELL #: 08H				RRCID -> 277845				COMPL. DATE 09/03/2015				TOTAL DEPTH 13149				PERF.13465 - 19052			
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	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-											
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-											

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G												WELL #: 7H				RRCID -> 277846				COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11964				PERF.12228 - 19436			
10	682 N	-0-	-0-		-682	-0-								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-											
										9	4	12	9																		
02	T. A.	709	-0-		709		709			236	1	276	3	Y	146	140	0			6											
										36	4	161	9																		
03	T. A.	3878	-0-		3878		4587			638	1	2698	3	Y	411	401	0			16											
										90	4	452	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12382	- 19323
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13357	- 18502
10	248 X	153	-0-	-95	-0-	2	1	149 2	Y	2	2 0	-0-
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	2	9	362 2	Y	6	6 0	-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	7	9	465 2	Y	10	10 0	-0-
01	279 X	70	-0-	-209	-0-	4	1	68 2	Y	1	1 0	-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	11	9					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	1	9		Y	1	1 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.12464	- 19290
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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157	36	4	6 9	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	161	3	1	1 3	Y	-0-		-0-
02	161 N	-0-	-0-	-161	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12558	- 19095
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEBILL 01		WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13355	- 17132
10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	128	1	674 2	Y	81	81 0	-0-
11	900 X	693	-0-	-207	-0-	89	9	506 2	Y	62	62 0	-0-
12	930 X	536	-0-	-394	-0-	119	1	435 2	Y	25	25 0	-0-
01	899 X	832	-0-	-67	-0-	68	9	646 2	Y	56	56 0	-0-
02	812 X	743	-0-	-69	-0-	73	1	556 3	Y	53	53 0	-0-
03	899 X	772	-0-	-127	-0-	28	9	599 3	Y	54	53 0	5
						124	1					
						62	9					
						129	1					
						58	9					
						114	1					
						59	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926								
								PERF.12234 - 19483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B2 EXT	-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						
10	5332 X	3068	-0-	-2264	-0-	766	1	2180	3	Y	3	3	0			-0-
						119	4		3							
11	5160 X	4019	-0-	-1141	-0-	1022	1	2702	3	Y	51	46	0			5
						239	4		56							
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	945	1	5301	3	Y	69	69	0			5
						163	4		76							
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	506	1	6203	3	Y	9	13	0			1
						81	4		10							
02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1190	1	4729	3	Y	30	23	0			8
						125	4		33							
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1470	1	3617	3	Y	1	9	0			-0-
						85	4		1							
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12927 - 18306						
10	12896 X	8489	-0-	-4407	-0-	1097	1	7049	3	Y	156	171	0			10
						171	4		172							
11	12480 X	10486	-0-	-1994	-0-	1620	1	7841	3	Y	588	542	0			56
						378	4		647							
12	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	1740	1	11613	3	Y	602	612	0			46
						300	4		662							
01	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	1359	1	10259	3	Y	586	586	0			46
						219	4		645							
02	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	1694	1	9533	3	Y	606	488	0			164
						178	4		667							
03	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	2513	1	14306	3	Y	779	757	0			186
						145	4		857							
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.12820 - 18332						
10	930 X	863	-0-	-67	-0-	677	1	49	3	Y	29	28	0			2
						105	4		32							
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	811	1	3	3	Y	61	57	0			6
						189	4		67							
12	806 X	301	-0-	-505	-0-	22	1	262	3	Y	12	17	0			1
						4	4		13							
01	868 X	402	-0-	-466	-0-	320	1	21	3	Y	8	8	0			1
						52	4		9							
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	737	1	9	3	Y	34	26	0			9
						78	4		37							
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1037	1	19	3	Y	76	67	0			18
						60	4		84							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
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
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		2
12	0	21	-0-	21	176	26	9							
01	0	2	-0-	2	178	7	1	1	4	Y	12	13 0		1
02	353 N	175	-0-	-178	-0-	13	9							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	1	1	3	Y	-0-	1 0		-0-
						157	1				-0-			-0-
						17	4							
										Y	-0-			-0-
WARNER 01													WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392	
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	100	1	700	2	Y	197	197 0		-0-
11	1530 X	237	-0-	-1293	-0-	217	9							
12	1581 X	209	-0-	-1372	-0-	47	2	190	9	Y	173	173 0		-0-
01	1333 X	626	-0-	-707	-0-	40	2	169	9	Y	154	154 0		-0-
02	980 X	263	-0-	-717	-0-	49	1	375	2	Y	184	184 0		-0-
03	1023 X	292	-0-	-731	-0-	202	9							
						6	1	42	3	Y	195	195 0		-0-
						215	9							
						25	1	167	3	Y	91	99 0		9
						100	9							
WARNER 01													WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040	
10	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	177	1	1180	2	Y	174	174 0		-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	191	9							
12	1612 X	959	-0-	-653	-0-	49	1	387	2	Y	180	180 0		-0-
01	1953 X	1092	-0-	-861	-0-	198	9							
02	1764 X	418	-0-	-1346	-0-	77	1	583	2	Y	272	272 0		-0-
03	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	299	9							
						79	1	611	2	Y	365	365 0		-0-
						402	9							
						8	1	57	3	Y	321	321 0		-0-
						353	9							
						128	1	868	3	Y	290	289 0		28
						319	9							
WARNER 01													WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272	
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	N	303	303 0		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	9							
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	198	198 0		-0-
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	218	9							
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	254	254 0		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	279	9							
						16	1	235	2	N	250	250 0		-0-
						275	9							
						9	1	59	3	N	160	160 0		-0-
						176	9							
						14	1	97	3	Y	239	230 0		23
						263	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	207 1	472 9	1474 2	Y	429	429 0			-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	184 1	483 9	1440 2	Y	439	439 0			-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	201 1	508 9	1509 2	Y	462	461 0	1 1		-0-
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	208 1	589 9	1555 2	Y	535	534 0	1 1		-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	245 1	565 9	1691 3	Y	514	514 0			-0-
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	391 1	736 9	2648 3	Y	669	647 0			65
WARNER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982														
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	306 1	455 9	2102 2	Y	414	413 0	1 1		-0-
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	296 1	433 9	2203 2	Y	394	393 0	1 1		-0-
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	320 1	408 9	2284 2	Y	371	369 0	2 1		-0-
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	306 1	437 9	2129 2	Y	397	396 0	1 1		-0-
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	199 1	417 9	1377 3	Y	379	379 0			-0-
03	3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	181 1	405 9	1228 3	Y	368	364 0			36
WARNER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792														
10	6014 X	4964	-0-	-1050	-0-	575 1	491 9	3898 2	Y	446	445 0	1 1		-0-
11	5820 X	4396	-0-	-1424	-0-	447 1	574 9	3375 2	Y	522	521 0	1 1		-0-
12	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	824 1	525 9	5788 2	Y	477	473 0	4 1		-0-
01	5549 X	4827	-0-	-722	-0-	543 1	519 9	3765 2	Y	472	470 0	2 1		-0-
02	4816 X	2536	-0-	-2280	-0-	314 1	55 9	2167 3	Y	50	50 0			-0-
03	4960 X	800	-0-	-4160	-0-	102 1	8 9	690 3	Y	7	10 0			1
CHOATE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
10	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	407 1	508 9	2230 2	Y	462	461 0	1 1		-0-
11	3360 X	706	-0-	-2654	-0-	20 1	383 9	303 2	Y	348	348 0			-0-
12	3472 X	2196	-0-	-1276	-0-	177 1	425 9	1594 2	Y	386	385 0	1 1		-0-
01	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	21 1	487 9	2656 2	Y	443	442 0	1 1		-0-
02	2940 X	1609	-0-	-1331	-0-	12 1	292 9	1305 3	Y	265	265 0			-0-
03	3131 X	1896	-0-	-1235	-0-	17 1	502 9	1377 3	Y	456	434 0			44

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422								
10	5084 X	4283	-0-	-801	-0-	585	1	3153	2	Y	495	494	0	1	1	-0-
						545	9									
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	755	1	6727	2	Y	440	438	0	2	1	-0-
						484	9									
12	4991 X	4294	-0-	-697	-0-	403	1	3449	2	Y	402	399	0	3	1	-0-
						442	9									
01	4681 X	2383	-0-	-2298	-0-	16	1	1974	2	Y	357	356	0	1	1	-0-
						393	9									
02	3864 X	2479	-0-	-1385	-0-	19	1	2031	3	Y	390	390	0			-0-
						429	9									
03	8246 X	1780	-0-	-6466	-0-	17	1	1437	3	Y	296	300	0			29
						326	9									
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066								
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	414	1	2727	2	Y	137	136	0	1	1	-0-
						151	9									
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	729	1	5190	2	Y	172	170	0	2	1	-0-
						189	9									
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	832	1	5729	2	Y	228	224	0	4	1	-0-
						251	9									
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	674	1	4482	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
						249	9									
02	2968 X	1946	-0-	-1022	-0-	223	1	1543	3	Y	164	164	0			-0-
						180	9									
03	6324 X	1918	-0-	-4406	-0-	234	1	1582	3	Y	93	98	0			9
						102	9									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
10	0	3749	-0-	3749	3749	288	1	3204	3	Y	193	186	0			12
						45	4	212	9							
11	0	1652	-0-	1652	5401	267	1	1101	3	Y	202	195	0			19
						62	4	222	9							
12	0	937	-0-	937	6338	443	1	5	3	Y	375	365	0			29
						76	4	413	9							
01	0	1215	-0-	1215	7553	480	1	3	3	Y	595	578	0			46
						77	4	655	9							
02	8820 X	1267	-0-	-7553	-0-	500	1	53	4	Y	649	520	0			175
						714	9									
03	3751 X	1010	-0-	-2741	-0-	490	1	1	3	Y	446	515	0			106
						28	4	491	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332														
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
10	5332 X	778	-0-	-4554	-0-	671 1	3 3	Y			-0-			-0-
11	5160 X	998	-0-	-4162	-0-	104 4	1 3	Y			93	84 0		9
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	169 4	102 9				142	140 0		11
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	789 1	2 3	Y			1	12 0		-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	136 4	156 9				93	68 0		25
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	620 1	4 3	Y			-0-	25 0		-0-
						100 4	1 9							
						396 1	1 3	Y						
						42 4	102 9							
						390 1	1 3	Y						
						22 4								
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232														
10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	1179 1	7266 3	Y			673	672 0		6
11	0	2548	-0-	2548	2548	16 4	740 9				320	323 0		3
12	0	2775	-0-	2775	5323	394 1	1794 3	Y			299	299 0		3
01	0	3341	-0-	3341	8664	8 4	352 9				279	279 0		3
02	11354 X	2690	-0-	-8664	-0-	383 1	2056 3	Y			169	168 0		4
03	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	7 4	329 9				196	198 0		2
						405 1	2626 3	Y						
						3 4	307 9							
						263 1	2238 3	Y						
						3 4	186 9							
						269 1	1834 3	Y						
						6 4	216 9							
EASLEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277														
10	42294 X	42294	-0-	-0-	-0-	2115 1	31514 3	Y			7848	7778 0		75
11	0	15797	-0-	15797	15797	32 4	8633 9				3521	3567 0		29
12	0	1212	-0-	1212	17009	1312 1	10584 3	Y			464	489 0		4
01	0	841	-0-	841	17850	28 4	3873 9				104	107 0		1
02	18136 X	286	-0-	-17850	-0-	689 1	5 3	Y			40	40 0		1
03	42284 X	391	-0-	-41893	-0-	8 4	510 9				16	17 0		-0-
						719 1	3 3	Y						
						5 4	114 9							
						238 1	1 3	Y						
						3 4	44 9							
						365 1	1 3	Y						
						7 4	18 9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789														
10	0	356	-0-	356	356	159 1	17 3	Y			148	282 0		36
11	0	252	-0-	252	608	17 4	163 9				73	83 0		26
12	0	818	-0-	818	1426	59 1	102 3	Y			64	67 0		23
01	0	825	-0-	825	2251	11 4	80 9				580	482 0		121
02	8252 X	6001	-0-	-2251	-0-	63 1	673 3	Y			962	750 0		333
03	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	12 4	70 9				1139	1267 0		205
						27 1	150 3	Y						
						10 4	638 9							
						271 1	4603 3	Y						
						69 4	1058 9							
						395 1	6507 3	Y						
						213 4	1253 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398																																							
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 02H										RRCID -> 278461										COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																							
10	2586 X	1543	-0-	-0-	-1043	-0-	-0-	1393	2	150	9	Y	136	121	0	15	1	-0-																															
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	105	9	Y	95	83	0	12	1	-0-																															
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	224	9	Y	204	180	0	24	1	-0-																															
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	165	9	Y	150	125	0	25	1	-0-																															
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3	187	9	Y	170	170	0			-0-																															
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3	182	9	Y	165	177	0			9																															
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 04H										RRCID -> 278463										COMPL. DATE 04/07/2016										TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563									
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	2	509	9	Y	463	428	0	35	1	-0-																															
11	3330 X	1597	-0-	-0-	-1733	-0-	-0-	1411	2	186	9	Y	169	155	0	14	1	-0-																															
12	3441 X	2959	-0-	-0-	-482	-0-	-0-	2611	2	348	9	Y	316	291	0	25	1	-0-																															
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3952	2	591	9	Y	537	483	0	54	1	-0-																															
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	3	502	9	Y	456	456	0			-0-																															
03	3906 X	3696	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	3189	3	507	9	Y	461	494	0			24																															
CHOATE 01										WELL #: 12H										RRCID -> 278464										COMPL. DATE 10/22/2015										TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502									
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1905	2	Y	369	368	0	1	1	-0-																															
								406	9																																								
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	4202	2	Y	341	340	0	1	1	-0-																															
								375	9																																								
12	2728 X	1962	-0-	-0-	-766	-0-	-0-	153	1	1398	2	Y	374	373	0	1	1	-0-																															
								411	9																																								
01	3782 X	2079	-0-	-0-	-1703	-0-	-0-	12	1	1586	2	Y	437	436	0	1	1	-0-																															
								481	9																																								
02	3416 X	204	-0-	-0-	-3212	-0-	-0-	50	3	154	9	Y	140	140	0			-0-																															
03	5208 X	2418	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	23	1	1943	3	Y	411	383	0			40																															
								452	9																																								
MOBIL UNIT D										WELL #: 4H										RRCID -> 278587										COMPL. DATE 09/24/2015										TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143									
10	4929 X	3171	-0-	-0-	-1758	-0-	-0-	455	1	2519	3	Y	171	170	0			4																															
								9	4																																								
11	0	2539	-0-	-0-	2539	2539	2539	469	1	1836	3	Y	202	202	0			4																															
								12	4																																								
12	0	2494	-0-	-0-	2494	5033	5033	441	1	1781	3	Y	226	224	0			6																															
								23	4																																								
01	0	2891	-0-	-0-	2891	7924	7924	604	1	2001	3	Y	246	236	0			16																															
								15	4																																								
02	10071 X	2147	-0-	-0-	-7924	-0-	-0-	391	1	1609	3	Y	125	136	0			5																															
								9	4																																								
03	3162 X	2540	-0-	-0-	-622	-0-	-0-	363	1	2067	3	Y	91	93	0			3																															
								10	4																																								
MOBIL UNIT D										WELL #: 6H										RRCID -> 278588										COMPL. DATE 09/24/2015										TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134									
10	4743 X	2338	-0-	-0-	-2405	-0-	-0-	627	1	1468	3	Y	210	209	0			5																															
								12	4																																								
11	0	1952	-0-	-0-	1952	1952	1952	412	1	1197	3	Y	303	303	0			5																															
								10	4																																								
12	0	25	-0-	-0-	25	1977	1977	3	1	22	9	Y	20	25	0			-0-																															
01	0	149	-0-	-0-	149	2126	2126	23	1	70	3	Y	50	47	0			3																															
								1	4																																								
02	2126 X	-0-	-0-	-0-	-2126	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-																															
03	2325 X	-0-	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
WARNER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728						
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
10	4061 X	2504	-0-	-1557	-0-	245 1	1780 2	Y			435	434 0	1 1			-0-
11	3960 X	3458	-0-	-502	-0-	479 9	2604 2	Y			468	467 0	1 1			-0-
12	4092 X	3135	-0-	-957	-0-	339 1	2314 2	Y			464	462 0	2 1			-0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	515 9	2765 2	Y			574	572 0	2 1			-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	311 1	2339 3	Y			440	440 0				-0-
03	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	510 9	2601 3	Y			478	469 0				46
						378 1										
						631 9										
						339 1										
						484 9										
						384 1										
						526 9										

CHOATE 01		WELL #:		14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522						
10	3162 X	721	-0-	-2441	-0-	50 1	332 2	Y			308	308 0				-0-
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	339 9	4869 2	Y			570	568 0	2 1			-0-
12	2201 X	1598	-0-	-603	-0-	543 1	789 2	Y			666	666 0				-0-
01	1891 X	1582	-0-	-309	-0-	627 9	1125 2	Y			408	407 0	1 1			-0-
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	76 1	791 3	Y			332	332 0				-0-
03	6231 X	2876	-0-	-3355	-0-	733 9	2093 3	Y			689	650 0				67
						8 1										
						449 9										
						7 1										
						365 9										
						25 1										
						758 9										

MOBIL UNIT D		WELL #:		5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150						
10	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	298 1	2119 3	Y			302	299 0				7
11	0	3145	-0-	3145	3145	6 4	332 9				413	413 0				7
12	0	3463	-0-	3463	6608	379 1	2302 3	Y			425	422 0				10
01	0	3546	-0-	3546	10154	10 4	454 9				377	362 0				25
02	13187 X	3033	-0-	-10154	-0-	345 1	2630 3	Y			262	276 0				11
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	20 4	468 9				255	257 0				9
						414 1	2707 3	Y								
						10 4	415 9									
						276 1	2463 3	Y								
						6 4	288 9									
						345 1	3226 3	Y								
						9 4	281 9									

MOBIL UNIT B		WELL #:		3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263						
10	0	6079	-0-	6079	6079	682 1	4888 3	Y			451	441 0				10
11	0	7614	-0-	7614	13693	13 4	496 9				328	332 0				6
12	0	2485	-0-	2485	16178	893 1	6337 3	Y			280	279 0				7
01	0	1911	-0-	1911	18089	23 4	361 9				248	239 0				16
02	20758 X	2669	-0-	-18089	-0-	417 1	1738 3	Y			329	332 0				13
03	7874 X	3147	-0-	-4727	-0-	22 4	308 9				347	347 0				13
						433 1	1195 3	Y								
						10 4	273 9									
						518 1	1777 3	Y								
						12 4	362 9									
						928 1	1813 3	Y								
						24 4	382 9									

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1104

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1			//CONT.// 86950 600 525398 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 278783			CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2015			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	645 5 4	1 911 3	1306 9	3 911 3	Y	828	829 0				11
11	0	2957	-0-	2957	2957	653 8 4	1 727 9	1569 3	3 727 9	Y	661	661 0				11
12	0	2661	-0-	2661	5618	707 16 4	1 668 9	1270 3	3 668 9	Y	607	608 0				10
01	0	2391	-0-	2391	8009	618 5 4	1 897 3	897 3	3 871 9	Y	792	776 0				26
02	9773 X	1764	-0-	-8009	-0-	751 9 4	1 408 3	408 3	3 596 9	Y	542	541 0	11	1		16
03	3069 X	1682	-0-	-1387	-0-	724 9 4	1 412 3	412 3	3 542 9	Y	493	498 0				11
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:	502H	RRCID -> 278792			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973				
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	693 180 4	1 168 9	166 3	3 168 9	Y	153	154 0				4
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	547 188 4	1 108 9	199 3	3 108 9	Y	98	99 0				3
12	1457 X	1409	-0-	-48	-0-	375 121 4	1 456 3	456 3	3 457 9	Y	415	393 0				25
01	1457 X	962	-0-	-495	-0-	550 73 4	1 130 9	209 3	3 130 9	Y	118	139 0				4
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	450 68 4	1 117 9	234 3	3 117 9	Y	106	106 0				4
03	1395 N	1046	-0-	-349	-0-	462 65 4	1 169 9	350 3	3 169 9	Y	154	152 0				6
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:	03H	RRCID -> 278843			COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563				
10	5163 X	3471	-0-	-1692	-0-	3192 2	2 279 9	279 9	9 279 9	Y	254	220 0	34	1		-0-
11	4950 X	2469	-0-	-2481	-0-	2283 2	2 186 9	186 9	9 186 9	Y	169	146 0	23	1		-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4491 2	2 340 9	340 9	9 340 9	Y	309	266 0	43	1		-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	3977 2	2 369 9	369 9	9 369 9	Y	335	281 0	54	1		-0-
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3452 3	3 239 9	239 9	9 239 9	Y	217	217 0				-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3423 3	3 221 9	221 9	9 221 9	Y	201	217 0				11
HOLLMAN UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 278844			COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348				
10	2294 N	1924	-0-	-370	-0-	611 8 4	1 884 9	421 3	3 884 9	Y	804	813 0				8
11	0	1978	-0-	1978	1978	742 14 4	1 887 9	335 3	3 887 9	Y	806	807 0				7
12	0	1988	-0-	1988	3966	902 10 4	1 802 9	274 3	3 802 9	Y	729	729 0				7
01	0	2098	-0-	2098	6064	917 7 4	1 747 9	427 3	3 747 9	Y	679	679 0				7
02	2800 N	1684	-0-	-1116	4948	644 7 4	1 547 9	486 3	3 547 9	Y	497	493 0				11
03	3100 N	826	-0-	-2274	2674	447 9 4	1 28 3	28 3	3 342 9	Y	311	318 0				4

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
DAVIS 01			WELL #: 04H			RRCID -> 278847			COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3084 X	2866	-0-	-218	-0-	75 1	2333 2	Y			416	415 0	1 1			-0-
11	2970 X	2765	-0-	-205	-0-	458 9	2243 2	Y			401	400 0	1 1			-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	441 9	2925 2	Y			392	390 0	2 1			-0-
01	3069 X	2311	-0-	-758	-0-	107 1	1693 2	Y			416	415 0	1 1			-0-
02	2576 X	401	-0-	-2175	-0-	431 9	89 3	Y			272	272 0				-0-
03	2852 X	2711	-0-	-141	-0-	160 1	1899 3	Y			433	414 0				42
						458 9										
						13 1										
						299 9										
						336 1										
						476 9										

THREE SISTERS 01				WELL #:	19H	RRCID -> 278973	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 12809	PERF.12910 - 20161							
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	212 X	212	-0-	-0-	-0-	197 3	15 9	Y	14	14 0						-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	97 3	3 9	Y	3	5 0						-0-

HOLLMAN UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 278985	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12306	PERF.12474 - 16669							
10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	670 1	2431 3	Y	344	343 0						3
11	0	1255	-0-	1255	1255	9 4	378 9		156	158 0						1
12	0	3566	-0-	3566	4821	319 1	758 3	Y	386	383 0						4
01	0	3321	-0-	3321	8142	6 4	172 9		344	345 0						3
02	10960 X	2818	-0-	-8142	-0-	13 4	425 9		239	237 0						5
03	3565 X	1231	-0-	-2334	-0-	7 4	378 9		163	166 0						2
						938 1	1998 3	Y								
						13 4	425 9									
						665 1	1882 3	Y								
						8 4	263 9									
						387 1	657 3	Y								
						8 4	179 9									

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 278992	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12060	PERF.12460 - 17600							
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	335 1	1405 3	Y	402	406 0						2
11	1500 N	1120	-0-	-380	-0-	10 4	442 9		300	298 0						4
12	0	7	-0-	7	7	453 1	315 3	Y	1	5 0						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	22 4	330 9		-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	Y	-0-							-0-
03	T. A.	1743	-0-	1743	1750			Y	-0-							-0-
						609 1	663 3	Y	414	404 0						10
						16 4	455 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	49 1	1490 2	Y	281	281 0			-0-	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	309 9	1348 2	Y	291	291 0			-0-	
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49 1	1366 2	Y	256	255 0	1 1		-0-	
01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	320 9	1268 2	Y	234	233 0	1 1		-0-	
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	50 1	225 3	Y	292	292 0			-0-	
03	1860 X	1849	-0-	-11	-0-	282 9	1331 3	Y	257	257 0			25	
						128 1								
						257 9								
						33 1								
						321 9								
						235 1								
						283 9								
MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	311 1	3 3	Y	483	488 0			5	
11	0	786	-0-	786	786	4 4	531 9							
12	0	790	-0-	790	1576	324 1	1 3	Y	414	416 0			3	
01	0	862	-0-	862	2438	6 4	455 9							
02	2800 N	691	-0-	-2109	329	355 1	1 3	Y	391	390 0			4	
03	1052 N	723	-0-	-329	-0-	4 4	430 9							
						362 1	3 4	Y	452	451 0			5	
						497 9								
						294 1	1 3	Y	357	354 0			8	
						3 4	393 9							
						300 1	2 3	Y	377	380 0			5	
						6 4	415 9							
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1026 1	985 3	Y	227	228 0			2	
11	0	2656	-0-	2656	2656	14 4	250 9							
12	0	1551	-0-	1551	4207	1135 1	1335 3	Y	149	150 0			1	
01	0	2010	-0-	2010	6217	22 4	164 9							
02	7917 X	1700	-0-	-6217	-0-	1078 1	268 3	Y	175	174 0			2	
03	2759 X	1142	-0-	-1617	-0-	12 4	193 9							
						1188 1	396 3	Y	379	377 0			4	
						9 4	417 9							
						612 1	118 3	Y	875	860 0			19	
						7 4	963 9							
						746 1	33 3	Y	316	331 0			4	
						15 4	348 9							
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	791 1	1129 3	Y	340	341 0			7	
11	0	2107	-0-	2107	2107	15 4	374 9							
12	0	1734	-0-	1734	3841	827 1	892 3	Y	315	316 0			6	
01	0	1606	-0-	1606	5447	41 4	347 9							
02	7077 X	1630	-0-	-5447	-0-	875 1	508 3	Y	281	280 0			7	
03	2294 X	1426	-0-	-868	-0-	42 4	309 9							
						1136 1	129 3	Y	285	273 0			19	
						27 4	314 9							
						670 1	658 3	Y	260	268 0			11	
						16 4	286 9							
						651 1	529 3	Y	208	211 0			8	
						17 4	229 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY															
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327															
M O	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
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	458 9	1 4	1870 1169	3 9	Y	1063	1059	0		23
11	0	3454	-0-	3454	3454	521 13	1 4	1810 1110	3 9	Y	1009	1014	0		18
12	0	3461	-0-	3461	6915	539 28	1 4	1813 1081	3 9	Y	983	977	0		24
01	0	3317	-0-	3317	10232	607 15	1 4	1594 1101	3 9	Y	1001	959	0		66
02	13321 X	3089	-0-	-10232	-0-	431 10	1 4	1579 1069	3 9	Y	972	998	0		40
03	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	434 11	1 4	1681 1187	3 9	Y	1079	1080	0		39
KENNEDY														WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918	
10	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	380 7	1 4	1056 212	3 9	Y	193	190	0		4
11	0	1561	-0-	1561	1561	962 23	1 4	313 263	3 9	Y	239	239	0		4
12	0	1632	-0-	1632	3193	813 39	1 4	419 361	3 9	Y	328	324	0		8
01	0	1546	-0-	1546	4739	837 20	1 4	393 296	3 9	Y	269	259	0		18
02	5906 X	1167	-0-	-4739	-0-	575 13	1 4	391 188	3 9	Y	171	182	0		7
03	1643 X	1225	-0-	-418	-0-	654 17	1 4	454 100	3 9	Y	91	95	0		3
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604	
10	3999 X	856	-0-	-3143	-0-	515 16	1 4	43 282	3 9	Y	256	260	0		2
11	3990 X	2460	-0-	-1530	-0-	616 31	1 4	1476 337	3 9	Y	306	304	0		4
12	0	3268	-0-	3268	3268	638 25	1 4	2194 411	3 9	Y	374	373	0		5
01	0	2615	-0-	2615	5883	553 16	1 4	1591 455	3 9	Y	414	413	0		6
02	8670 X	2787	-0-	-5883	-0-	556 16	1 4	1919 296	3 9	Y	269	242	0	27 1	6
03	3131 X	2422	-0-	-709	-0-	622 16	1 4	1540 244	3 9	Y	222	223	0		5
FOSTER UNIT														WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809	
10	6138 X	4590	-0-	-1548	-0-	453 8	1 4	3314 815	3 9	Y	741	754	0		14
11	0	6217	-0-	6217	6217	522 9	1 4	5099 587	3 9	Y	534	532	0		16
12	0	4340	-0-	4340	10557	484 28	1 4	3331 497	3 9	Y	452	451	0		17
01	0	4860	-0-	4860	15417	549 8	1 4	3777 526	3 9	Y	478	450	0		45
02	19973 X	4556	-0-	-15417	-0-	553 12	1 4	3300 691	3 9	Y	628	649	0		24
03	6417 X	4221	-0-	-2196	-0-	557 15	1 4	2818 831	3 9	Y	755	745	0		34

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																				
FORSHAGE-HOWELL UNIT																				
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	1	15	4	9675	3	979	9	Y	890	887	0		9
11	0	6671	-0-	6671	6671	6671	956	1	20	4	5027	3	668	9	Y	607	611	0		5
12	0	5475	-0-	5475	5475	12146	1059	1	17	4	3791	3	608	9	Y	553	553	0		5
01	0	5084	-0-	5084	5084	17230	998	1	8	4	3505	3	573	9	Y	521	521	0		5
02	20480 X	3250	-0-	-17230	-0-	-0-	574	1	7	4	2364	3	305	9	Y	277	276	0		6
03	11718 X	2794	-0-	-8924	-0-	-0-	538	1	11	4	1960	3	285	9	Y	259	262	0		3
HOLLMAN UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643					
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	9	4	209	3	639	9	Y	581	579	0		6
11	0	2033	-0-	2033	2033	2033	779	1	15	4	418	3	821	9	Y	746	746	0		6
12	0	1808	-0-	1808	1808	3841	885	1	10	4	56	3	857	9	Y	779	778	0		7
01	0	1670	-0-	1670	1670	5511	885	1	7	4	32	3	746	9	Y	678	678	0		7
02	6952 X	1441	-0-	-5511	-0-	-0-	635	1	7	4	59	3	740	9	Y	673	666	0		14
03	2108 X	1228	-0-	-880	-0-	-0-	620	1	12	4	26	3	570	9	Y	518	526	0		6
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536					
10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	15	4	8659	3	650	9	Y	591	588	0		6
11	0	5658	-0-	5658	5658	5658	956	1	20	4	4173	3	509	9	Y	463	465	0		4
12	0	4326	-0-	4326	4326	9984	1040	1	16	4	2809	3	461	9	Y	419	419	0		4
01	0	7291	-0-	7291	7291	17275	1208	1	10	4	5446	3	627	9	Y	570	568	0		6
02	22667 X	5392	-0-	-17275	-0-	-0-	806	1	10	4	4256	3	320	9	Y	291	291	0		6
03	10385 X	2950	-0-	-7435	-0-	-0-	536	1	11	4	2047	3	356	9	Y	324	326	0		4
DAVIS 01															WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608					
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	251	9	1200	2			Y	228	228	0		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	71	1	235	9			Y	214	214	0		-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	217	9	1885	2			Y	197	196	0	1 1	-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	187	9	1665	2			Y	170	169	0	1 1	-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	149	9	651	3			Y	135	135	0		-0-
03	1488 X	585	-0-	-903	-0-	-0-	58	1	197	9	330	3			Y	179	173	0		17

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	640	1	4434	3	Y	245	246	0	5
11	0	7268	-0-	7268	7268	11	4	270	9	Y	267	264	0	8
12	0	6357	-0-	6357	13625	752	1	6209	3	Y	317	313	0	12
01	0	6462	-0-	6462	20087	13	4	294	9	Y	374	351	0	35
02	24768 X	4681	-0-	-20087	-0-	760	1	5204	3	Y	229	255	0	9
03	7502 X	4786	-0-	-2716	-0-	44	4	349	9	Y	397	388	0	18
						698	1	5342	3					
						11	4	411	9					
						1045	1	3361	3	Y				
						23	4	252	9					
						668	1	3663	3	Y				
						18	4	437	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	603	1	1929	3	Y	527	525	0	5
11	0	1937	-0-	1937	1937	8	4	580	9	Y	399	401	0	3
12	0	1297	-0-	1297	3234	515	1	973	3	Y	301	301	0	3
01	0	-0-	-0-	-0-	3234	10	4	439	9	Y	-0-	3	0	-0-
02	3234 X	-0-	-0-	-3234	-0-	567	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	3131 X	1976	-0-	-1155	-0-	7	4	331	9	Y	499	493	0	6
						416	1	1003	3	Y				
						8	4	549	9					
DULLYE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722														
10	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1068	1	5582	2	Y	473	471	0	-0-
11	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	520	9	5780	2	Y	467	465	0	-0-
12	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	645	1	5292	2	Y	403	399	0	-0-
01	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	514	9	9729	2	Y	490	484	0	-0-
02	6384 X	3744	-0-	-2640	-0-	443	9	3294	3	Y	382	382	0	-0-
03	7161 X	6563	-0-	-598	-0-	87	1	5963	3	Y	480	466	0	46
						539	9							
						30	1							
						420	9							
						72	1							
						528	9							
DULLYE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072														
10	5377 X	5208	-0-	-169	-0-	753	1	3956	2	Y	454	453	0	-0-
11	5160 X	3994	-0-	-1166	-0-	499	9	3218	2	Y	382	381	0	-0-
12	5332 X	3779	-0-	-1553	-0-	356	1	3086	2	Y	298	296	0	-0-
01	5332 X	5318	-0-	-14	-0-	420	9	4669	2	Y	553	550	0	-0-
02	4816 X	3966	-0-	-850	-0-	365	1	3485	3	Y	408	408	0	-0-
03	5208 X	4330	-0-	-878	-0-	328	9	3798	3	Y	442	433	0	43
						41	1							
						608	9							
						32	1							
						449	9							
						46	1							
						486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
DULLYE 01			WELL #:			03H	RRCID ->	280264	COMPL.	DATE	04/23/2016	TOTAL	DEPTH	13524	PERF.	13300 - 19299	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4183 X	4060	-0-		-123		-0-	584	1	3046	2	Y	391	390	0	1 1	-0-
								430	9								
11	3990 X	3662	-0-		-328		-0-	327	1	2932	2	Y	366	365	0	1 1	-0-
								403	9								
12	4123 X	3079	-0-		-1044		-0-	296	1	2489	2	Y	267	265	0	2 1	-0-
								294	9								
01	4123 X	3556	-0-		-567		-0-	28	1	3122	2	Y	369	367	0	2 1	-0-
								406	9								
02	3724 X	3124	-0-		-600		-0-	25	1	2716	3	Y	348	348	0		-0-
								383	9								
03	4061 X	3879	-0-		-182		-0-	40	1	3359	3	Y	436	423	0		42
								480	9								

FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	280324	COMPL.	DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.	13245 - 19185	
10	4433 X	3476	-0-		-957		-0-	413	1	2816	3	Y	218	219	0		4
								7	4	240	9						
11	0	2555	-0-		2555		2555	392	1	1972	3	Y	167	166	0		5
								7	4	184	9						
12	0	3866	-0-		3866		6421	518	1	3077	3	Y	219	216	0		8
								30	4	241	9						
01	0	3998	-0-		3998		10419	544	1	3289	3	Y	143	138	0		13
								8	4	157	9						
02	11143 X	724	-0-		-10419		-0-	388	1	285	3	Y	39	51	0		1
								8	4	43	9						
03	3007 X	93	-0-		-2914		-0-	91	1	2	4	Y	-0-	1	0		-0-

FRANKE UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	280325	COMPL.	DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.	13289 - 18170	
10	1705 X	866	-0-		-839		-0-	276	1	1	3	Y	531	529	0		10
								5	4	584	9						
11	0	953	-0-		953		953	334	1	8	3	Y	551	545	0		16
								5	4	606	9						
12	0	1230	-0-		1230		2183	371	1	508	3	Y	302	307	0		11
								19	4	332	9						
01	0	2221	-0-		2221		4404	446	1	1396	3	Y	338	317	0		32
								7	4	372	9						
02	6831 X	2427	-0-		-4404		-0-	464	1	1737	3	Y	196	220	0		8
								10	4	216	9						
03	3191 X	3191	-0-		-0-		-0-	499	1	2452	3	Y	205	204	0		9
								14	4	226	9						

FRANKE UNIT			WELL #:			7H	RRCID ->	280326	COMPL.	DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.	12917 - 17026	
10	8866 X	1907	-0-		-6959		-0-	423	1	1328	3	Y	135	134	0		3
								7	4	149	9						
11	0	1745	-0-		1745		1745	402	1	973	3	Y	331	324	0		10
								6	4	364	9						
12	0	1991	-0-		1991		3736	408	1	872	3	Y	626	613	0		23
								22	4	689	9						
01	0	1760	-0-		1760		5496	407	1	580	3	Y	697	655	0		65
								6	4	767	9						
02	7137 X	1641	-0-		-5496		-0-	396	1	436	3	Y	728	765	0		28
								8	4	801	9						
03	1798 N	1240	-0-		-558		-0-	433	1	454	3	Y	310	324	0		14
								12	4	341	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 280327															COMPL. DATE 10/08/2015															TOTAL DEPTH 12207															PERF.12692 - 18739																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
10	T. A.														-0-														-0-														-0-														-0-														-0-																																																								Y														-0-																																										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
11	T. A.														-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-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
03	14B2 EXT														-0-														-0-														-0-														-0-														-0-																																																								Y														-0-																																										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
BAILEY-RETZLOFF UNIT																														WELL #: 12H															RRCID -> 280328															COMPL. DATE 10/19/2015															TOTAL DEPTH 12212															PERF.12907 - 18809																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
10	2883 X														1720														-0-														-1163														-0-														589														1														726														3														Y														361														367														0																												3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																																																																											8															4															397															9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600															//CONT.// 525398																																																											
URRUTIA UNIT															WELL #: 501H															RRCID -> 280335															COMPL. DATE 03/17/2016															TOTAL DEPTH 12209															PERF.12728 - 18282														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
10		1891	N		1834		-0-				-57		-0-		-0-			460	1		878	3		444	Y		444		447	0							9																																																				
																		8	4		488	9																																																																			
11		0			1137		-0-				1137		1137		1137			428	1		365	3		306	Y		306		306	0							9																																																				
																		7	4		337	9																																																																			
12		0			595		-0-				595		595		1732			387	1		5	3		166	Y		166		169	0							6																																																				
																		20	4		183	9																																																																			
01		0			746		-0-				746		746		2478			409	1		1	3		300	Y		300		278	0							28																																																				
																		6	4		330	9																																																																			
02		2800	N		576		-0-				-2224		254		254			411	1		9	4		142	Y		142		165	0							5																																																				
																		156	9																																																																						
03		1084	N		830		-0-				-254		-0-		-0-			452	1		3	3		330	Y		330		320	0							15																																																				
																		12	4		363	9																																																																			
URRUTIA UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 280336															COMPL. DATE 03/20/2016															TOTAL DEPTH 12198															PERF.12528 - 18326														
10		1989	N		1989		-0-				-0-		-0-		-0-			435	1		877	3		609	Y		609		618	0							12																																																				
																		7	4		670	9																																																																			
11		0			1684		-0-				1684		1684		1684			404	1		384	3		809	Y		809		797	0							24																																																				
																		6	4		890	9																																																																			
12		0			1373		-0-				1373		1373		3057			381	1		212	3		692	Y		692		690	0							26																																																				
																		19	4		761	9																																																																			
01		0			1557		-0-				1557		1557		4614			419	1		359	3		703	Y		703		663	0							66																																																				
																		6	4		773	9																																																																			
02		6485	X		1871		-0-				-4614		-0-		-0-			386	1		69	3		1280	Y		1280		1297	0							49																																																				
																		8	4		1408	9																																																																			
03		1984	X		1914		-0-				-70		-0-		-0-			458	1		480	3		876	Y		876		885	0							40																																																				
																		12	4		964	9																																																																			
URRUTIA UNIT															WELL #: 502H															RRCID -> 280337															COMPL. DATE 03/17/2016															TOTAL DEPTH 12218															PERF.12586 - 18109														
10		496	N		315		-0-				-181		-0-		-0-			287	1		5	4		21	Y		21		21	0							-0-																																																				
																		23	9																																																																						
11		0			388		-0-				388		388		388			372	1		6	4		9	Y		9		9	0							-0-																																																				
																		10	9																																																																						
12		0			422		-0-				422		810		810			300	1		1	3		96	Y		96		92	0							4																																																				
																		15	4		106	9																																																																			
01		0			1110		-0-				1110		1920		1920			569	1		362	3		155	Y		155		144	0							15																																																				
																		8	4		171	9																																																																			
02		2615	X		695		-0-				-1920		-0-		-0-			559	1		7	3		106	Y		106		117	0							4																																																				
																		12	4		117	9																																																																			
03		827	X		827		-0-				-0-		-0-		-0-			626	1		17	3		152	Y		152		149	0							7																																																				
																		17	4		167	9																																																																			
DAVIS 01															WELL #: 06H															RRCID -> 280366															COMPL. DATE 01/20/2016															TOTAL DEPTH 13124															PERF.13000 - 19762														
10		2646	X		2416		-0-				-230		-0-		-0-			56	1		1817	2		494	Y		494		493	0		1	1				-0-																																																				
																		543	9																																																																						
11		2816	X		2816		-0-				-0-		-0-		-0-			68	1		2018	2		664	Y		664		663	0		1	1				-0-																																																				
																		730	9																																																																						
12		2604	X		1430		-0-				-1174		-0-		-0-			32	1		978	2		382	Y		382		381	0		1	1				-0-																																																				
																		420	9																																																																						
01		2604	X		2541		-0-				-63		-0-		-0-			178	1		1828	2		486	Y		486		485	0		1	1				-0-																																																				
																		535	9																																																																						
02		2352	X		116		-0-				-2236		-0-		-0-			4	1		26	3		78	Y		78		78	0							-0-																																																				
																		86	9																																																																						
03		2914	X		2374		-0-				-540		-0-		-0-			285	1		1615	3		431	Y		431		396	0							42																																																				
																		474	9																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
OETKEN 01				WELL #:		06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906 - 21083			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
						1	9										
01	14B2 EXT	41	-0-	41	64	7	1	34	2	Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-		
OETKEN 01																	
WELL #:																	
07H																	
RRCID -> 280374																	
COMPL. DATE 05/19/2016																	
TOTAL DEPTH 13671																	
PERF.13819 - 20796																	
10	5178 X	2832	-0-	-2346	-0-	413	1	2156	2	Y	239	238	0	1 1	-0-		
						263	9										
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	903	1	3742	2	Y	332	331	0	1 1	-0-		
						365	9										
12	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	715	1	4336	2	Y	338	335	0	3 1	-0-		
						372	9										
01	5146 X	3847	-0-	-1299	-0-	575	1	2982	2	Y	264	262	0	2 1	-0-		
						290	9										
02	4648 X	2175	-0-	-2473	-0-	370	1	1594	3	Y	192	192	0		-0-		
						211	9										
03	5177 X	1544	-0-	-3633	-0-	225	1	1186	3	Y	121	125	0		12		
						133	9										
OETKEN 01																	
WELL #:																	
08H																	
RRCID -> 280375																	
COMPL. DATE 05/26/2016																	
TOTAL DEPTH 13599																	
PERF.14224 - 20776																	
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	907	1	4671	2	Y	435	434	0	1 1	-0-		
						479	9										
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	742	1	3143	2	Y	397	396	0	1 1	-0-		
						437	9										
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	473	1	2949	2	Y	367	365	0	2 1	-0-		
						404	9										
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	662	1	3553	2	Y	461	459	0	2 1	-0-		
						507	9										
02	2324 X	423	-0-	-1901	-0-	27	1	117	3	Y	254	254	0		-0-		
						279	9										
03	6045 X	306	-0-	-5739	-0-	18	1	93	3	Y	177	181	0		17		
						195	9										
DEBILL 01																	
WELL #:																	
19H																	
RRCID -> 280383																	
COMPL. DATE 12/09/2015																	
TOTAL DEPTH 13385																	
PERF.13562 - 17004																	
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	72	1	439	2	Y	152	152	0		-0-		
						167	9										
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	59	1	339	2	Y	169	169	0		-0-		
						186	9										
12	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	115	1	742	2	Y	136	135	0	1 1	-0-		
						150	9										
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	147	1	849	2	Y	183	183	0		-0-		
						201	9										
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	938	3	Y	137	137	0		-0-		
						151	9										
03	682 X	340	-0-	-342	-0-	20	1	103	3	Y	197	190	0		19		
						217	9										
HAVEMAN 01																	
WELL #:																	
03H																	
RRCID -> 280386																	
COMPL. DATE 04/28/2016																	
TOTAL DEPTH 13467																	
PERF.13300 - 19502																	
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	4097	-0-	-9091	-0-	3650	3	447	9	Y	406	406	0		-0-		
03	11222 X	5329	-0-	-5893	-0-	4801	3	528	9	Y	480	468	0		46		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC																																							
HAVEMAN 01																																							
WELL #: 05H															RRCID -> 280393					COMPL. DATE 05/19/2016					TOTAL DEPTH 13489					PERF.13365 - 20242									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
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	922	-0-		-4370	-0-		732	3	190	9	Y		173		173	0			-0-																			
03	8463 X	1255	-0-		-7208	-0-		1049	3	206	9	Y		187		184	0			18																			

OETKEN 01															WELL #: 03H					RRCID -> 280398					COMPL. DATE 04/30/2016					TOTAL DEPTH 13702					PERF.13700 - 19622				
10	3219 X	3219	-0-		-0-	-0-		506	1	2548	2	Y		150		149	0	1	1	-0-																			
								165	9																														
11	4049 X	4049	-0-		-0-	-0-		761	1	3084	2	Y		185		184	0	1	1	-0-																			
								204	9																														
12	4299 X	4299	-0-		-0-	-0-		590	1	3513	2	Y		178		175	0	3	1	-0-																			
								196	9																														
01	2978 X	2978	-0-		-0-	-0-		470	1	2369	2	Y		126		125	0	1	1	-0-																			
								139	9																														
02	2632 X	195	-0-		-2437	-0-		12	1	54	3	Y		117		117	0			-0-																			
								129	9																														
03	11386 X	11386	-0-		-0-	-0-		1438	1	7570	3	Y		2162		1963	0			209																			
								2378	9																														

OETKEN 01															WELL #: 04H					RRCID -> 280399					COMPL. DATE 05/02/2016					TOTAL DEPTH 13606					PERF.13510 - 20172				
10	4526 X	4389	-0-		-137	-0-		697	1	3487	2	Y		186		185	0	1	1	-0-																			
								205	9																														
11	4320 X	2701	-0-		-1619	-0-		504	1	2043	2	Y		140		139	0	1	1	-0-																			
								154	9																														
12	5137 X	5137	-0-		-0-	-0-		695	1	4155	2	Y		261		258	0	3	1	-0-																			
								287	9																														
01	5387 X	5387	-0-		-0-	-0-		831	1	4228	2	Y		298		295	0	3	1	-0-																			
								328	9																														
02	3976 X	803	-0-		-3173	-0-		87	1	373	3	Y		312		312	0			-0-																			
								343	9																														
03	11336 X	11336	-0-		-0-	-0-		1541	1	8114	3	Y		1528		1406	0			148																			
								1681	9																														

KENNEDY															WELL #: 319H					RRCID -> 280400					COMPL. DATE 12/23/2015					TOTAL DEPTH 12142					PERF.12798 - 19665				
10	0	1926	-0-		1926			312	1	1169	3	Y		399		390	0			9																			
								6	4	439	9																												
11	0	3119	-0-		3119			701	1	1666	3	Y		668		665	0			12																			
								17	4	735	9																												
12	0	1349	-0-		1349			603	1	358	3	Y		326		330	0			8																			
								29	4	359	9																												
01	0	471	-0-		471			382	1	1	3	Y		72		75	0			5																			
								9	4	79	9																												
02	8916 X	2051	-0-		-6865	-0-		566	1	1177	3	Y		268		262	0			11																			
								13	4	295	9																												
03	1287 X	1287	-0-		-0-	-0-		536	1	599	3	Y		125		131	0			5																			
								14	4	138	9																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OETKEN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622														
M O	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	* EOM BALANCE
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	177	1	1015	2	Y	382	382	0	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	420	9	903	2	Y	367	367	0	-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	192	1	1279	2	Y	343	342	0	-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	404	9	754	2	Y	352	352	0	-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	198	1	61	3	Y	199	199	0	-0-
03	1612 X	598	-0-	-1014	-0-	377	9	194	3	Y	334	319	0	32
						120	1							
						387	9							
						14	1							
						219	9							
						37	1							
						367	9							
OETKEN 01														
WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277														
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	839	1	4247	2	Y	336	335	0	-0-
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	370	9	3515	2	Y	308	307	0	-0-
12	4464 X	3825	-0-	-639	-0-	859	1	3005	2	Y	295	293	0	-0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	339	9	3567	2	Y	351	349	0	-0-
02	4032 X	1013	-0-	-3019	-0-	495	1	649	3	Y	194	194	0	-0-
03	5456 X	99	-0-	-5357	-0-	325	9	27	3	Y	61	71	0	6
						690	1							
						386	9							
						151	1							
						213	9							
						5	1							
						67	9							
DEBILL 01														
WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272														
10	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	665	1	3512	2	Y	650	649	0	-0-
11	5310 X	4345	-0-	-965	-0-	715	9	2989	2	Y	599	598	0	-0-
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	697	1	4524	2	Y	624	621	0	-0-
01	5270 X	4902	-0-	-368	-0-	659	9	3468	2	Y	725	723	0	-0-
02	4564 X	3802	-0-	-762	-0-	737	1	2586	3	Y	560	560	0	-0-
03	4898 X	4679	-0-	-219	-0-	686	9	3341	3	Y	639	624	0	62
						636	1							
						798	9							
						600	1							
						616	9							
						635	1							
						703	9							
DEBILL 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762														
10	4836 X	4823	-0-	-13	-0-	702	1	3662	2	Y	417	416	0	-0-
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	459	9	3306	2	Y	398	397	0	-0-
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	784	1	3603	2	Y	364	361	0	-0-
01	4960 X	4284	-0-	-676	-0-	438	9	3285	2	Y	338	336	0	-0-
02	4480 X	3520	-0-	-960	-0-	587	1	2559	3	Y	334	334	0	-0-
03	4836 X	2681	-0-	-2155	-0-	400	9	1869	3	Y	415	403	0	40
						627	1							
						372	9							
						594	1							
						367	9							
						355	1							
						457	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
DEBILL 01															WELL #: 17H															RRCID -> 280440															COMPL. DATE 12/07/2015															TOTAL DEPTH 13393															PERF.13610 - 17172														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	147	1	121	9	786	2	Y	110	110	0			-0-																																																																						
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	106	1	98	9	474	2	Y	89	89	0			-0-																																																																						
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	99	9	462	2	Y	90	90	0			-0-																																																																						
01	1054	N	697	-0-	-357	-0-	84	1	120	9	493	2	Y	109	109	0			-0-																																																																						
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	55	1	96	9	238	3	Y	87	87	0			-0-																																																																						
03	1054	X	182	-0-	-872	-0-	11	1	113	9	58	3	Y	103	100	0			10																																																																						
DEBILL 01															WELL #: 20H															RRCID -> 280444															COMPL. DATE 02/27/2016															TOTAL DEPTH 13415															PERF.13625 - 18702														
10	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	353	1	565	9	1935	2	Y	514	513	0	1	1	-0-																																																																						
11	3690	X	2138	-0-	-1552	-0-	287	1	520	9	1331	2	Y	473	473	0			-0-																																																																						
12	3286	X	2010	-0-	-1276	-0-	209	1	429	9	1372	2	Y	390	389	0	1	1	-0-																																																																						
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	459	1	735	9	2580	2	Y	668	667	0	1	1	-0-																																																																						
02	2856	X	2645	-0-	-211	-0-	398	1	532	9	1715	3	Y	484	484	0			-0-																																																																						
03	2852	X	2456	-0-	-396	-0-	309	1	519	9	1628	3	Y	472	467	0			46																																																																						
DEBILL 01															WELL #: 18H															RRCID -> 280451															COMPL. DATE 12/08/2015															TOTAL DEPTH 13477															PERF.13810 - 17262														
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	201	1	189	9	1133	2	Y	172	172	0			-0-																																																																						
11	1620	X	1443	-0-	-177	-0-	218	1	200	9	1025	2	Y	182	182	0			-0-																																																																						
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	406	1	208	9	2512	2	Y	189	187	0	2	1	-0-																																																																						
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	232	9	1131	2	Y	211	210	0	1	1	-0-																																																																						
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	285	1	200	9	1227	3	Y	182	182	0			-0-																																																																						
03	1519	X	182	-0-	-1337	-0-	13	1	99	9	70	3	Y	90	96	0			9																																																																						
DOUGLAS 01															WELL #: 04H															RRCID -> 280456															COMPL. DATE 03/31/2016															TOTAL DEPTH 13429															PERF.13680 - 18882														
10	4989	X	3702	-0-	-1287	-0-	78	1	557	9	3067	2	Y	506	505	0	1	1	-0-																																																																						
11	4560	X	2688	-0-	-1872	-0-	58	1	436	9	2194	2	Y	396	395	0	1	1	-0-																																																																						
12	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	674	1	541	9	2647	2	Y	492	490	0	2	1	-0-																																																																						
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	35	1	839	9	5168	2	Y	763	760	0	3	1	-0-																																																																						
02	4004	X	2457	-0-	-1547	-0-	10	1	394	9	2053	3	Y	358	358	0			-0-																																																																						
03	3689	X	1073	-0-	-2616	-0-	6	1	42	9	1025	3	Y	38	64	0			4																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
DOUGLAS 01															WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																								
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	12 X		-0-	-0-		-12	-0-							Y	-0-						-0-																							
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																							
DOUGLAS 01															WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782																													
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	2668	-0-		-20	-0-		11	1	2302	3	Y	323	323	0						-0-																							
								355	9																																			
03	5757 X	5757	-0-		-0-	-0-		31	1	5034	3	Y	629	595	0						61																							
								692	9																																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437																													
10	DLQ G-10	3759	-0-		3759	11237		770	1	2479	3	Y	282	282	0						8																							
								200	4																																			
11	DLQ G-10	3055	-0-		3055	14292		371	1	2403	3	Y	140	144	0						4																							
								127	4																																			
12	0	2328	-0-		2328	16620		492	1	1411	3	Y	242	231	0						15																							
								159	4																																			
01	0	2692	-0-		2692	19312		578	1	1768	3	Y	245	252	0						8																							
								76	4																																			
02	21497 X	2185	-0-		-19312	-0-		477	1	1364	3	Y	247	245	0						10																							
								72	4																																			
03	3441 X	3349	-0-		-92	-0-		558	1	2441	3	Y	247	247	0						10																							
								78	4																																			
SCHENDEL 02															WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812																													
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	1704 N	1704	-0-		-0-	-0-		169	1	1169	3	Y	333	333	0						-0-																							
								366	9																																			
03	1875 N	1875	-0-		-0-	-0-		193	1	1310	3	Y	338	333	0						33																							
								372	9																																			

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1118

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	88	1	2670	2	Y	398	397	0	-0-
						438	9							
11	2760 X	2717	-0-	-43	-0-	82	1	2228	2	Y	370	369	0	-0-
						407	9							
12	2852 X	2530	-0-	-322	-0-	76	1	2081	2	Y	339	337	0	-0-
						373	9							
01	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	186	1	1819	2	Y	368	367	0	-0-
						405	9							
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	303	1	2038	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
03	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	388	1	2196	3	Y	339	338	0	33
						373	9							
HAVEMAN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
10	2723 X	1768	-0-	-955	-0-	1626	2	142	9	Y	129	129	0	-0-
						356	9							
11	2610 X	1892	-0-	-718	-0-	1750	2	142	9	Y	129	128	0	-0-
						4897	2	572	9	Y	520	516	0	-0-
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	7551	2	441	9	Y	401	396	0	-0-
						1972	3	210	9	Y	191	191	0	-0-
01	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1817	3	205	9	Y	186	184	0	18
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-									
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-									
DEBILL 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
10	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	408	1	2160	2	Y	324	323	0	-0-
						356	9							
11	3900 X	2968	-0-	-932	-0-	495	1	2117	2	Y	324	323	0	-0-
						356	9							
12	4092 X	1612	-0-	-2480	-0-	192	1	1210	2	Y	191	190	0	-0-
						210	9							
01	4092 X	3425	-0-	-667	-0-	471	1	2544	2	Y	373	372	0	-0-
						410	9							
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-	23	0		-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
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					
03	5208 X	2459	-0-	-2749	-0-	513	1	1613	3	Y	294	302	0	4
						10	4	323	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	501	1	226	3	Y	182	186	0	1
11	960 N	832	-0-	-128	-0-	15	4	200	9	Y	178	177	0	2
12	0	1207	-0-	1207	1207	599	1	8	3	Y	192	191	0	3
01	0	554	-0-	554	1761	29	4	196	9	Y	147	148	0	2
02	2467 X	706	-0-	-1761	-0-	456	1	524	3	Y	164	146	0	4
03	1209 X	773	-0-	-436	-0-	16	4	211	9	Y	126	127	0	3
						377	1	4	3	Y				
						11	4	162	9	Y				
						409	1	105	3	Y				
						12	4	180	9	Y				
						538	1	82	3	Y				
						14	4	139	9	Y				
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
10	2108 X	1661	-0-	-447	-0-	376	1	698	3	Y	528	533	0	10
11	0	1133	-0-	1133	1133	6	4	581	9	Y	409	407	0	12
12	0	1262	-0-	1262	2395	351	1	327	3	Y	457	452	0	17
01	0	1311	-0-	1311	3706	5	4	450	9	Y	452	427	0	42
02	4526 X	820	-0-	-3706	-0-	340	1	401	3	Y	367	395	0	14
03	1674 X	1340	-0-	-334	-0-	18	4	503	9	Y	644	629	0	29
						369	1	440	3	Y				
						5	4	497	9	Y				
						345	1	64	3	Y				
						7	4	404	9	Y				
						390	1	232	3	Y				
						10	4	708	9	Y				
HAVEMAN 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332														
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7118	2	701	9	Y	637	635	0	-0-
11	3000 N	6677	-0-	3677	3677	6028	2	649	9	Y	590	588	0	-0-
12	3100 N	5096	-0-	1996	5673	4589	2	507	9	Y	461	458	0	-0-
01	9740 X	4067	-0-	-5673	-0-	3647	2	420	9	Y	382	380	0	-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2824	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
03	7812 X	2594	-0-	-5218	-0-	2322	3	272	9	Y	247	247	0	24
LISKA 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422														
10	4443 X	2784	-0-	-1659	-0-	393	1	2080	2	Y	283	282	0	-0-
11	4140 X	1360	-0-	-2780	-0-	311	9	963	2	Y	158	158	0	-0-
12	4278 X	186	-0-	-4092	-0-	223	1	149	2	Y	10	10	0	-0-
01	4185 X	54	-0-	-4131	-0-	174	9	45	2	Y	-0-			-0-
02	2520 X	23	-0-	-2497	-0-	26	1	12	3	Y	7	7	0	-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	11	9			Y				
						9	1			Y				
						3	1			Y				
						8	9			Y				
						455	1	2397	3	Y	603	546	0	58
						663	9			Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
LISKA 01															WELL #: 20H					RRCID -> 280595					COMPL. DATE 01/07/2016					TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE															
10	2382 X	1497	-0-	-885	-0-			184	1	1053	2	Y	236			236	0		-0-															
11	2280 X	30	-0-	-2250	-0-			260	9		2	Y	17			17	0		-0-															
12	2356 X	33	-0-	-2323	-0-			19	9		27	Y	2			2	0		-0-															
01	1488 N	7	-0-	-1481	-0-			4	1		2	Y	4			4	0		-0-															
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-			2	3		3	Y	3			3	0		-0-															
03	1488 X	18	-0-	-1470	-0-			1	1		6	Y	10			9	0		1															
								11	9																									
LISKA 01															WELL #: 18H					RRCID -> 280597					COMPL. DATE 01/07/2016					TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512				
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-			3	2		6	Y	5			5	0		-0-															
11	T. A.	3099	-0-	3099	3099			489	1	2169	2	Y	401			400	0	1 1	-0-															
12	T. A.	3682	-0-	3682	6781			441	9	2739	2	Y	468			466	0	2 1	-0-															
01	T. A.	3681	-0-	3681	10462			515	9	2678	2	Y	471			470	0	1 1	-0-															
02	13502 X	3040	-0-	-10462	-0-			485	1	2120	3	Y	389			389	0		-0-															
03	3193 X	3149	-0-	-44	-0-			518	9	2273	3	Y	404			398	0		39															
								492	1																									
								428	9																									
								432	1																									
								444	9																									
LISKA 01															WELL #: 19H					RRCID -> 280598					COMPL. DATE 01/07/2016					TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452				
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-			359	1	1974	2	Y	393			392	0	1 1	-0-															
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-			432	9	1419	2	Y	410			410	0		-0-															
12	2325 X	1896	-0-	-429	-0-			298	1	1302	2	Y	369			368	0	1 1	-0-															
01	2325 X	1765	-0-	-560	-0-			451	9	1149	2	Y	397			396	0	1 1	-0-															
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-			188	1	985	3	Y	334			334	0		-0-															
03	2759 X	1492	-0-	-1267	-0-			406	9	953	3	Y	325			322	0		31															
								179	1																									
								437	9																									
								229	1																									
								367	9																									
								181	1																									
								358	9																									
LISKA 01															WELL #: 22H					RRCID -> 280633					COMPL. DATE 01/14/2016					TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962				
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-			514	1	2752	2	Y	576			575	0	1 1	-0-															
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-			634	9	3210	2	Y	553			552	0	1 1	-0-															
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-			758	1	3610	2	Y	537			534	0	3 1	-0-															
01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-			608	9	3527	2	Y	582			580	0	2 1	-0-															
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-			585	1	2582	3	Y	427			427	0		-0-															
03	4743 X	4182	-0-	-561	-0-			591	9	3004	3	Y	552			535	0		53															
								663	1																									
								640	9																									
								600	1																									
								470	9																									
								571	1																									
								607	9																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																																																								
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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-			258	1	1110	3	Y	240		240	0			-0-																																																																					
									264	9																																																																															
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-			128	1	676	3	Y	201		202	0			19																																																																					
									221	9																																																																															

BARBOZA UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 280727															COMPL. DATE 04/09/2016															TOTAL DEPTH 12662															PERF.12827 - 16724														
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																																																																													
03	5022	X	1762	-0-	-3260	-0-			600	1	727	3	Y	389		381	0			16																																																																					
									7	4	428	9																																																																													

BARBOZA UNIT															WELL #: 502H															RRCID -> 280728															COMPL. DATE 04/09/2016															TOTAL DEPTH 12590															PERF.12923 - 16805														
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																																																																													
03	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-			596	1	993	3	Y	348		342	0			14																																																																					
									7	4	383	9																																																																													

LISKA 01															WELL #: 13H															RRCID -> 280766															COMPL. DATE 12/24/2015															TOTAL DEPTH 13341															PERF.13475 - 17752														
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	4552	X	2578	-0-	-1974	-0-			409	1	1761	3	Y	371		371	0			-0-																																																																					
									408	9																																																																															
03	2356	X	2078	-0-	-278	-0-			299	1	1573	3	Y	187		200	0			18																																																																					
									206	9																																																																															

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1122

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13665 - 17542			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	201 1	1034 2	Y	121	121 0			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	133 9							-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	215 1	905 2	Y	124	124 0			-0-
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	136 9							-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	140 1	877 2	Y	137	136 0	1 1		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	151 9							-0-
						167 1	900 2	Y	148	147 0	1 1		-0-
						163 9							-0-
						145 1	626 3	Y	102	102 0			-0-
						112 9							-0-
						59 1	309 3	Y	104	103 0			10
						114 9							
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912			
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	82 1	462 2	Y	119	119 0			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	131 9							-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	156 1	712 2	Y	178	178 0			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	196 9							-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	90 1	601 2	Y	153	153 0			-0-
03	1085 X	158	-0-	-927	-0-	168 9							-0-
						20 1	170 2	Y	121	121 0			-0-
						133 9							-0-
						23 1	97 3	Y	120	120 0			-0-
						132 9							-0-
						8 1	45 3	Y	95	96 0			9
						105 9							
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882			
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							-0-
12	T. A.	1386	-0-	1386	2954	8 1	89 2	Y	140	140 0			-0-
01	T. A.	789	-0-	789	3743	154 9							-0-
02	5396 X	1653	-0-	-3743	-0-	148 1	963 2	Y	250	249 0	1 1		-0-
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	275 9							-0-
						71 1	461 2	Y	234	234 0			-0-
						257 9							-0-
						261 1	1125 3	Y	243	243 0			-0-
						267 9							-0-
						237 1	1246 3	Y	259	255 0			25
						285 9							
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332			
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 2	25 9	Y	23	23 0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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							-0-
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	29 2	74 9	Y	67	67 0			-0-
03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	150 1	645 3	Y	366	366 0			-0-
						403 9							-0-
						85 1	445 3	Y	370	365 0			36
						407 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISK 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	752	1	3955	2	Y	487	486	0	-0-
						536	9							
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	810	1	3504	2	Y	526	525	0	-0-
						579	9							
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	526	1	3290	2	Y	423	421	0	-0-
						465	9							
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	800	1	4326	2	Y	584	582	0	-0-
						642	9							
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	747	1	3217	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
03	5239 X	4438	-0-	-801	-0-	631	1	3323	3	Y	440	436	0	43
						484	9							
WARNER 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292														
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-	248					Y	6	6	0	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	895	1	2270	3	Y	335	332	0	3
						12	4							
11	0	2759	-0-	2759	2759	866	1	1515	3	Y	328	328	0	3
						17	4							
12	0	2436	-0-	2436	5195	1079	1	979	3	Y	332	332	0	3
						13	4							
01	0	2559	-0-	2559	7754	1077	1	1006	3	Y	425	424	0	4
						8	4							
02	10069 X	2315	-0-	-7754	-0-	793	1	1094	3	Y	381	377	0	8
						9	4							
03	3534 X	2104	-0-	-1430	-0-	778	1	1043	3	Y	243	248	0	3
						16	4							
SCHENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	239	1	1679	2	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	181	1	1397	2	Y	407	407	0	-0-
						448	9							
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	258	1	1878	2	Y	436	435	0	-0-
						480	9							
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	259	1	1853	2	Y	485	484	0	-0-
						534	9							
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
03	2418 X	558	-0-	-1860	-0-	15	1	102	3	Y	401	388	0	39
						441	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
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-
03	T. A.	12	-0-	12	39	5	1	7	9	Y	6	6	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	6600	-0-	6600	12901	2146	1	3599	2	Y	777	741	0	36	1
11	0	2905	-0-	2905	15806	855	9	1616	2	Y	397	381	0	16	1
12	0	10095	-0-	10095	25901	852	1	8036	2	Y	779	704	0	75	1
01	33584 X	7683	-0-	-25901	-0-	437	9	4863	2	Y	1013	950	0	63	1
02	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	1202	1	16964	3	Y	739	739	0		
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	857	9	2891	3	Y	682	738	0		36
						1706	1								
						1114	9								
						1407	1								
						813	9								
						2049	1								
						750	9								
WARNER 01															
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392															
10	0	8933	-0-	8933	14811	1012	1	6890	2	Y	937	935	0	2	1
11	0	12658	-0-	12658	27469	1031	9	10325	2	Y	828	825	0	3	1
12	0	11519	-0-	11519	38988	1422	1	9326	2	Y	784	777	0	7	1
01	45000 X	6012	-0-	-38988	-0-	911	9	4427	2	Y	875	873	0	2	1
02	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1331	1	6432	3	Y	852	852	0		
03	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	862	9	8701	3	Y	930	912	0		90
						622	1								
						963	9								
						931	1								
						937	9								
						1284	1								
						1023	9								
SCHENDEL 02															
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922															
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	212	1	1613	2	Y	735	735	0		
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	809	9	1620	2	Y	449	448	0	1	1
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	209	1	824	2	Y	220	219	0	1	1
01	1364 X	164	-0-	-1200	-0-	494	9	123	9	Y	112	112	0		
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	111	1	4719	3	Y	517	517	0		
03	2635 X	2587	-0-	-48	-0-	242	9	1866	3	Y	405	410	0		39
						41	2								
						683	1								
						569	9								
						275	1								
						446	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363															
10	5363 X	3049	-0-	-2314	-0-	820	1	1632	2	Y	543	529	0	14	1
11	5190 X	1385	-0-	-3805	-0-	597	9	743	2	Y	282	276	0	6	1
12	4867 X	1192	-0-	-3675	-0-	332	1	628	2	Y	457	453	0	4	1
01	3968 X	3710	-0-	-258	-0-	310	9	2249	2	Y	687	661	0	26	1
02	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	61	1	13823	3	Y	526	526	0		
03	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	503	9	1424	3	Y	539	576	0		28
						705	1								
						756	9								
						1147	1								
						579	9								
						1009	1								
						593	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
THREE SISTERS 01			WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01			WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12660 - 22120	
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	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	981 1	11821 3	Y	422	422 0		-0-
						464 9						
03	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	1142 1	1611 3	Y	574	596 0		30
						631 9						

THREE SISTERS 01			WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13030 - 22152	
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	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	922 1	11110 3	Y	258	258 0		-0-
						284 9						
03	3317 X	1922	-0-	-1395	-0-	703 1	993 3	Y	205	226 0		11
						226 9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395		PERF.12374 - 18511	
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					
03	6479 X	3948	-0-	-2531	-0-	711 1	2716 3	Y	460	461 0		6
						15 4	506 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	5487 X	4995	-0-	-492	-0-	901	1	3839	3	Y	221	222	0	2
11	0	3358	-0-	3358	3358	827	1	1918	3	Y	543	540	0	5
12	0	3639	-0-	3639	6997	1066	1	1884	3	Y	613	612	0	6
01	0	3962	-0-	3962	10959	997	1	2356	3	Y	546	547	0	5
02	15043 X	4084	-0-	-10959	-0-	770	1	2683	3	Y	565	558	0	12
03	4991 X	4047	-0-	-944	-0-	872	1	2805	3	Y	320	328	0	4
						18	4	352	9					
DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
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-
03	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														
10	0	5986	-0-	5986	10809	605	1	4286	2	Y	995	993	0	-0-
11	0	5315	-0-	5315	16124	1095	9	3824	2	Y	906	904	0	-0-
12	0	4935	-0-	4935	21059	494	1	3600	2	Y	769	766	0	-0-
01	26780 X	5721	-0-	-21059	-0-	997	9	4056	2	Y	1011	1009	0	-0-
02	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	489	1	4653	3	Y	1144	1144	0	-0-
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	846	9	5155	3	Y	1105	1095	0	107
						553	1							
						1112	9							
						674	1							
						1258	9							
						761	1							
						1216	9							
WARNER (SL) 01														
WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1127

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC WARNER (SL) 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 18H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
						RRCID ->	281352	COMPL.	DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	13415	-	18092		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KENNEDY					WELL #:	514H	RRCID ->	281415	COMPL.	DATE	09/25/2016	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12539	-	18971	
10	T. A.	282	-0-	282	516	204 4	1 4	48 26	3 9	Y	24	23 0							1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	516	783 40	1 4	2055 827	3 9	Y	6	7 0							-0-
12	T. A.	3705	-0-	3705	4221	783 40	1 4	2055 827	3 9	Y	752	734 0							18
01	T. A.	4646	-0-	4646	8867	1041 25	1 4	3038 542	3 9	Y	493	479 0							32
02	13526 X	4659	-0-	-8867	-0-	824 19	1 4	3330 486	3 9	Y	442	456 0							18
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	746 20	1 4	3641 459	3 9	Y	417	420 0							15
WARNER 01					WELL #:	14H	RRCID ->	281418	COMPL.	DATE	01/31/2016	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.	13525	-	18002	
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH				UNIT	G	WELL #:	506H	RRCID ->	281442	COMPL.	DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	12990	-	19248
10	5921 X	3652	-0-	-2269	-0-	756 197	1 4	2564 135	3 9	Y	123	126 0							3
11	3930 X	380	-0-	-3550	-0-	248 47	1 9	85 9	4	Y	43	45 0							1
12	4061 X	636	-0-	-3425	-0-	432 139	1 4	6 59	3 9	Y	54	52 0							3
01	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	846 112	1 4	2926 110	3 9	Y	100	100 0							3
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	709 108	1 4	2554 103	3 9	Y	94	93 0							4
03	3658 X	2835	-0-	-823	-0-	729 103	1 4	1900 103	3 9	Y	94	94 0							4
WARNER 01					WELL #:	15H	RRCID ->	281444	COMPL.	DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.	13270	-	17902	
10	0	13508	-0-	13508	26592	1598 1268	1 9	10642 135	2 9	Y	1153	1150 0				3 1			-0-
11	0	14937	-0-	14937	41529	1658 1289	1 9	11990 135	2 9	Y	1172	1168 0				4 1			-0-
12	0	15784	-0-	15784	57313	1825 1265	1 9	12694 135	2 9	Y	1150	1140 0				10 1			-0-
01	70208 X	12895	-0-	-57313	-0-	1482 1372	1 9	10041 135	2 9	Y	1247	1241 0				6 1			-0-
02	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	1515 1922	1 9	10468 135	3 9	Y	1747	1747 0							-0-
03	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	1841 1910	1 9	12474 135	3 9	Y	1736	1716 0							168

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6882 X	5627	-0-	-1255	-0-	758 1	4467 3	14 4	388 9	Y	353	351 0		8
11	0	6881	-0-	6881	6881	886 1	5480 3	23 4	492 9	Y	447	447 0		8
12	0	6803	-0-	6803	13684	1011 1	5295 3	55 4	442 9	Y	402	400 0		10
01	0	6009	-0-	6009	19693	1073 1	4523 3	26 4	387 9	Y	352	339 0		23
02	25044 X	5351	-0-	-19693	-0-	795 1	4188 3	19 4	349 9	Y	317	327 0		13
03	7099 X	5334	-0-	-1765	-0-	725 1	4245 3	19 4	345 9	Y	314	316 0		11
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
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
03	5363 X	4410	-0-	-953	-0-	619 1	3492 3	16 4	283 9	Y	257	260 0		9
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
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
03	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	972 1	5232 3	6 4	1473 9	Y	1339	1336 0		30
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
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
03	2582 N	1037	-0-	-1545	-0-	540 1	1 3	3 4	493 9	Y	448	455 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
MURPHY-SINCLAIR UNIT															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 503H															RRCID -> 281554															COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12496															PERF.12684 - 18199														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
10	9176	X	2885	-0-	-6291	-0-	705	1	6	4	1726	3	448	9	Y	407	407	0				5																																																																			
11	0		3091	-0-	3091	3091	745	1	10	4	1903	3	433	9	Y	394	392	0				7																																																																			
12	0		3268	-0-	3268	6359	788	1	19	4	2045	3	416	9	Y	378	379	0				6																																																																			
01	0		2998	-0-	2998	9357	716	1	6	4	1876	3	400	9	Y	364	358	0				12																																																																			
02	11977	X	2620	-0-	-9357	-0-	733	1	6	4	1514	3	364	9	Y	331	326	0	7	1		10																																																																			
03	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	716	1	9	4	1905	3	383	9	Y	348	350	0				8																																																																			
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 502H															RRCID -> 281558															COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12481															PERF.12611 - 17938														
10	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	700	1	6	4	2400	3	604	9	Y	549	548	0				7																																																																			
11	0		3877	-0-	3877	3877	718	1	10	4	2470	3	679	9	Y	617	613	0				11																																																																			
12	0		3679	-0-	3679	7556	759	1	19	4	2389	3	512	9	Y	465	468	0				8																																																																			
01	0		3701	-0-	3701	11257	693	1	6	4	2352	3	650	9	Y	591	580	0				19																																																																			
02	14434	X	3177	-0-	-11257	-0-	685	1	8	4	1893	3	591	9	Y	537	529	0	11	1		16																																																																			
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	752	1	4	4	2784	3	520	9	Y	473	479	0				10																																																																			
DAVILA UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 281711															COMPL. DATE 12/22/2016															TOTAL DEPTH 12519															PERF.12420 - 18237														
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1112	1	15	4	2708	3	778	9	Y	707	705	0				7																																																																			
11	0		1452	-0-	1452	1452	506	1	10	4	728	3	208	9	Y	189	194	0				2																																																																			
12	0		4406	-0-	4406	5858	888	1	15	4	3114	3	389	9	Y	354	353	0				3																																																																			
01	0		2905	-0-	2905	8763	439	1	4	4	2079	3	383	9	Y	348	348	0				3																																																																			
02	11842	X	3079	-0-	-8763	-0-	289	1	4	4	2405	3	381	9	Y	346	342	0				7																																																																			
03	4619	X	2770	-0-	-1849	-0-	297	1	6	4	2142	3	325	9	Y	295	298	0				4																																																																			
DAVILA UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 281713															COMPL. DATE 12/22/2016															TOTAL DEPTH 12518															PERF.12317 - 18179														
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	608	1	9	4	4317	3	316	9	Y	287	287	0				3																																																																			
11	0		3506	-0-	3506	3506	522	1	11	4	2731	3	242	9	Y	220	221	0				2																																																																			
12	0		3086	-0-	3086	6592	607	1	10	4	2260	3	209	9	Y	190	190	0				2																																																																			
01	0		1521	-0-	1521	8113	398	1	3	4	969	3	151	9	Y	137	138	0				1																																																																			
02	10752	X	2639	-0-	-8113	-0-	387	1	5	4	2052	3	195	9	Y	177	174	0				4																																																																			
03	5239	X	658	-0-	-4581	-0-	324	1	6	4	187	3	141	9	Y	128	130	0				2																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
DAVILA UNIT													
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	419	1	621	3	Y	323	320 0	3
11	0	4246	-0-	4246	4246	1335	1	1837	3	Y	953	948 0	8
12	0	3271	-0-	3271	7517	1538	1	1145	3	Y	517	520 0	5
01	0	3835	-0-	3835	11352	1378	1	1777	3	Y	609	608 0	6
02	12136 X	784	-0-	-11352	-0-	551	1	26	3	Y	183	185 0	4
03	3813 X	466	-0-	-3347	-0-	421	1	25	3	Y	11	15 0	-0-
DAVILA UNIT													
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336													
10	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1167	1	6095	3	Y	487	489 0	5
11	0	6691	-0-	6691	6691	1294	1	4809	3	Y	511	512 0	4
12	0	3933	-0-	3933	10624	1262	1	2298	3	Y	324	325 0	3
01	0	1147	-0-	1147	11771	1109	1	6	3	Y	22	25 0	-0-
02	12744 X	973	-0-	-11771	-0-	613	1	7	4	Y	321	314 0	7
03	7812 X	1122	-0-	-6690	-0-	687	1	19	3	Y	365	367 0	5
DAVILA UNIT													
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760													
10	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	436	1	3262	3	Y	193	195 0	2
11	0	2771	-0-	2771	2771	484	1	1915	3	Y	329	328 0	3
12	0	2407	-0-	2407	5178	525	1	1408	3	Y	424	423 0	4
01	0	2553	-0-	2553	7731	474	1	1609	3	Y	424	424 0	4
02	8581 X	850	-0-	-7731	-0-	329	1	42	3	Y	432	427 0	9
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	388	1	3178	3	Y	414	418 0	5
DAVILA UNIT													
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928													
10	4464 X	879	-0-	-3585	-0-	472	1	25	3	Y	342	343 0	3
11	0	4137	-0-	4137	4137	462	1	3125	3	Y	491	490 0	4
12	0	5619	-0-	5619	9756	661	1	4412	3	Y	484	483 0	5
01	0	1564	-0-	1564	11320	282	1	755	3	Y	477	477 0	5
02	13342 X	2022	-0-	-11320	-0-	203	1	1438	3	Y	344	342 0	7
03	5611 X	2814	-0-	-2797	-0-	244	1	2201	3	Y	331	334 0	4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
M	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
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-	2	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.	46	-0-	46	46	10	1	35	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	T. A.	1329	-0-	1329	1375	768	1	315	3	Y	210	207	0	3
						15	4	231	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
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					
03	5177 X	2575	-0-	-2602	-0-	348	1	1942	3	Y	253	254	0	3
						7	4	278	9					
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
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					
03	3689 X	1011	-0-	-2678	-0-	157	1	632	3	Y	198	201	0	7
						4	4	218	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
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					
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	679	1	5052	3	Y	199	198	0	9
						19	4	219	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	778	1	3950	3	Y	617	622	0	12
11	0	4858	-0-	4858	4858	737	1	3555	3	Y	504	501	0	15
12	0	5380	-0-	5380	10238	703	1	3084	3	Y	1413	1375	0	53
01	0	3478	-0-	3478	13716	698	1	2288	3	Y	438	450	0	41
02	17738 X	4022	-0-	-13716	-0-	729	1	2869	3	Y	371	398	0	14
03	5425 X	4588	-0-	-837	-0-	773	1	3438	3	Y	324	323	0	15
						21	4	356	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
10	2449 X	997	-0-	-1452	-0-	413	1	432	3	Y	132	132	0	3
11	0	1728	-0-	1728	1728	453	1	1029	3	Y	217	213	0	7
12	0	1225	-0-	1225	2953	384	1	633	3	Y	171	172	0	6
01	0	1396	-0-	1396	4349	455	1	710	3	Y	204	191	0	19
02	5637 X	1288	-0-	-4349	-0-	416	1	662	3	Y	183	195	0	7
03	1798 X	1780	-0-	-18	-0-	473	1	1059	3	Y	214	211	0	10
						13	4	235	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	580	1	1757	3	Y	361	362	0	7
11	0	2314	-0-	2314	2314	532	1	1483	3	Y	264	263	0	8
12	0	2176	-0-	2176	4490	442	1	1374	3	Y	305	302	0	11
01	0	2391	-0-	2391	6881	479	1	1575	3	Y	300	283	0	28
02	9069 X	2188	-0-	-6881	-0-	464	1	1428	3	Y	260	278	0	10
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	476	1	2044	3	Y	316	312	0	14
						13	4	348	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
10	5921 X	1381	-0-	-4540	-0-	403	1	3	3	Y	880	884	0	17
11	0	5534	-0-	5534	5534	572	1	3436	3	Y	1378	1354	0	41
12	0	5714	-0-	5714	11248	570	1	3702	3	Y	1281	1274	0	48
01	0	5800	-0-	5800	17048	610	1	3718	3	Y	1330	1253	0	125
02	24257 X	7209	-0-	-17048	-0-	727	1	5224	3	Y	1129	1211	0	43
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	685	1	5449	3	Y	1185	1175	0	53
						19	4	1304	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600															//CONT.// 525398																																																											
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 282379															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12198															PERF.12233 - 19655														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
10	7378	X	3298	-0-	-4080	-0-	766	1	7	4	1989	3	536	9	Y	487	487	0		5																																																																					
11	0		4480	-0-	4480	4480	801	1	13	4	2791	3	875	9	Y	795	789	0		11																																																																					
12	0		6741	-0-	6741	11221	1315	1	59	4	4338	3	1029	9	Y	935	933	0		13																																																																					
01	0		3566	-0-	3566	14787	592	1	11	4	2268	3	695	9	Y	632	634	0		11																																																																					
02	18022	X	3235	-0-	-14787	-0-	499	1	11	4	2245	3	480	9	Y	436	442	0		5																																																																					
03	6727	X	2200	-0-	-4527	-0-	412	1	5	4	1344	3	439	9	Y	399	399	0		5																																																																					
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 503H															RRCID -> 282380															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12104															PERF.12357 - 20009														
10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1090	1	11	4	9635	3	1194	9	Y	1085	1081	0		11																																																																					
11	0		8937	-0-	8937	8937	965	1	16	4	6665	3	1291	9	Y	1174	1169	0		16																																																																					
12	0		7185	-0-	7185	16122	761	1	38	4	5645	3	741	9	Y	674	681	0		9																																																																					
01	0		3920	-0-	3920	20042	544	1	10	4	2638	3	728	9	Y	662	660	0		11																																																																					
02	24077	X	4035	-0-	-20042	-0-	556	1	13	4	2843	3	623	9	Y	566	570	0		7																																																																					
03	11935	X	4883	-0-	-7052	-0-	709	1	9	4	3383	3	782	9	Y	711	709	0		9																																																																					
CHILDREN'S-WESTON UNIT															WELL #: 503H															RRCID -> 282384															COMPL. DATE 02/13/2017															TOTAL DEPTH 12040															PERF.12094 - 18424														
10	7006	X	3941	-0-	-3065	-0-	749	1	7	4	2628	3	557	9	Y	506	506	0		5																																																																					
11	0		3046	-0-	3046	3046	682	1	10	4	1716	3	638	9	Y	580	577	0		8																																																																					
12	0		5741	-0-	5741	8787	811	1	39	4	4177	3	714	9	Y	649	648	0		9																																																																					
01	0		4914	-0-	4914	13701	814	1	14	4	3370	3	716	9	Y	651	649	0		11																																																																					
02	18161	X	4460	-0-	-13701	-0-	733	1	17	4	3201	3	509	9	Y	463	468	0		6																																																																					
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	785	1	10	4	3658	3	617	9	Y	561	560	0		7																																																																					
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 282415															COMPL. DATE 04/08/2017															TOTAL DEPTH 12311															PERF.12568 - 14903														
10	5301	X	3197	-0-	-2104	-0-	401	1	6	4	2547	3	243	9	Y	221	219	0		2																																																																					
11	0		4652	-0-	4652	4652	1026	1	21	4	3125	3	480	9	Y	436	434	0		4																																																																					
12	0		4035	-0-	4035	8687	1258	1	17	4	2285	3	475	9	Y	432	432	0		4																																																																					
01	0		3906	-0-	3906	12593	1180	1	9	4	2181	3	536	9	Y	487	486	0		5																																																																					
02	16150	X	3557	-0-	-12593	-0-	857	1	10	4	2219	3	471	9	Y	428	424	0		9																																																																					
03	4805	X	3517	-0-	-1288	-0-	790	1	16	4	2314	3	397	9	Y	361	365	0		5																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
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					
03	8401 X	959	-0-	-7442	-0-	623	1	47	3	Y	252	253	0	3
						12	4	277	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
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					
03	10075 X	3512	-0-	-6563	-0-	736	1	2468	3	Y	266	272	0	3
						15	4	293	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
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					
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	740	1	3285	3	Y	667	665	0	9
						9	4	734	9					
RIDLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	111	3	488	9	Y	444	444	0	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	149	3	595	9	Y	541	527	0	52

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FREE UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483		PERF.13021 - 19055		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11346 X	774	-0-	-10572	-0-	663 1	103 4	8 3	Y		-0-			-0-
11	10980 X	225	-0-	-10755	-0-	182 1	481 1	43 4	Y		-0-			-0-
12	930 X	567	-0-	-363	-0-	83 4	38 4	3 3	Y		-0-			-0-
01	930 X	278	-0-	-652	-0-	238 1	38 4	2 3	Y		-0-			-0-
02	T. A.	728	-0-	728	728	655 1	69 4	4 3	Y		-0-			-0-
03	T. A.	695	-0-	695	1423	657 1		38 4	Y		-0-			-0-
NITSCH UNIT B		WELL #:		3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12907 - 18509		
10	3038 X	645	-0-	-2393	-0-	96 1	15 4	498 3	Y		33	48 0		2
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	425 1	99 4	1784 3	Y		165	151 0		16
12	2294 X	1329	-0-	-965	-0-	299 1	52 4	182 9	Y		18	33 0		1
01	2294 X	1388	-0-	-906	-0-	206 1	33 4	958 3	Y		27	26 0		2
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	140 1	15 4	1119 3	Y		68	52 0		18
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			75 9	Y		-0-	18 0		-0-
FREE UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673		
10	T. A.	956	-0-	956	3150	718 1	112 4	9 3	Y		106	105 0		7
11	T. A.	167	-0-	167	3317	120 1	19 9	117 9	Y		17	22 0		2
12	T. A.	913	-0-	913	4230	244 1	42 4	28 4	Y		125	117 0		10
01	0	459	-0-	459	4689	42 4	261 1	489 3	Y		118	119 0		9
02	2800 N	908	-0-	-1892	2797	638 1	67 4	138 9	Y		182	142 0		49
03	3100 N	905	-0-	-2195	602	703 1	40 4	26 3	Y		143	158 0		34
FREE UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501		PERF.13070 - 18322		
10	4991 X	677	-0-	-4314	-0-	542 1	84 4	4 3	Y		43	48 0		3
11	3060 X	91	-0-	-2969	-0-	72 1	2 9	47 9	Y		2	5 0		-0-
12	868 X	110	-0-	-758	-0-	2 1	98 9	17 4	Y		89	82 0		7
01	682 X	554	-0-	-128	-0-	379 1	61 4	10 3	Y		93	93 0		7
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	496 1	52 4	12 3	Y		48	42 0		13
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	487 1	43 9	4 3	Y		39	43 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094														
M	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
10	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	1244	1	6152	3	Y	771	782	0	48
						194	4	848	9					
11	8040 X	943	-0-	-7097	-0-	156	1	673	3	Y	70	111	0	7
						37	4	77	9					
12	10230 X	111	-0-	-10119	-0-	33	1	61	3	Y	10	16	0	1
						6	4	11	9					
01	10230 X	3963	-0-	-6267	-0-	427	1	3014	3	Y	412	381	0	32
						69	4	453	9					
02	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	1063	1	6712	3	Y	719	557	0	194
						112	4	791	9					
03	8122 X	6359	-0-	-1763	-0-	1172	1	4552	3	Y	516	587	0	123
						67	4	568	9					
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204														
10	6293 X	6254	-0-	-39	-0-	1049	1	4850	3	Y	310	312	0	3
						14	4	341	9					
11	0	4850	-0-	4850	4850	1081	1	3469	3	Y	253	254	0	2
						22	4	278	9					
12	0	3396	-0-	3396	8246	1089	1	2104	3	Y	171	171	0	2
						15	4	188	9					
01	0	177	-0-	177	8423	161	1	4	3	Y	10	12	0	-0-
						1	4	11	9					
02	8423 X	-0-	-0-	-8423	-0-					Y	-0-			-0-
03	6262 X	4260	-0-	-2002	-0-	493	1	2626	3	Y	1028	1015	0	13
						10	4	1131	9					
KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976														
10	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	807	1	6950	3	Y	663	670	0	6
						11	4	729	9					
11	0	7288	-0-	7288	7288	956	1	5507	3	Y	732	732	0	6
						20	4	805	9					
12	0	3496	-0-	3496	10784	786	1	2354	3	Y	313	316	0	3
						12	4	344	9					
01	0	4094	-0-	4094	14878	620	1	3069	3	Y	364	363	0	4
						5	4	400	9					
02	T. A.	6625	-0-	6625	21503	780	1	5078	3	Y	688	677	0	15
						10	4	757	9					
03	T. A.	4769	-0-	4769	26272	538	1	3686	3	Y	485	494	0	6
						11	4	534	9					
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
10	14415 X	12203	-0-	-2212	-0-	847	1	9433	3	Y	1737	1749	0	17
						12	4	1911	9					
11	0	11479	-0-	11479	11479	1640	1	8019	3	Y	1624	1627	0	14
						34	4	1786	9					
12	0	9560	-0-	9560	21039	1704	1	6542	3	Y	1168	1171	0	11
						29	4	1285	9					
01	0	9858	-0-	9858	30897	1480	1	7221	3	Y	1041	1042	0	10
						12	4	1145	9					
02	40619 X	9722	-0-	-30897	-0-	1104	1	7603	3	Y	910	901	0	19
						14	4	1001	9					
03	12214 X	10186	-0-	-2028	-0-	900	1	8266	3	Y	909	917	0	11
						20	4	1000	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283205	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.12697 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14260 X	10587	-0-	-3673	-0-	1277 1	8983 3	27 4	300 9	Y	273	276 0	3

DAVILA UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	283206	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.12243 - 20948
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
03	12369 X	8079	-0-	-4290	-0-	921 1	6029 3	12 4	1117 9	Y	1015	1014 0	13

DAVILA UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	283247	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.12260 - 20833
10	14B2 EXT	17885	-0-	17885	54495	1319 1	15477 3	14 4	1075 9	Y	977	995 0	10
11	14B2 EXT	17123	-0-	17123	71618	1453 1	14789 3	26 4	855 9	Y	777	776 0	11
12	0	18652	-0-	18652	90270	1500 1	16383 3	83 4	686 9	Y	624	626 0	9
01	0	24168	-0-	24168	114438	1806 1	20671 3	33 4	1658 9	Y	1507	1490 0	26
02	134121 X	19683	-0-	-114438	-0-	1446 1	16729 3	33 4	1475 9	Y	1341	1351 0	16
03	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	1456 1	15285 3	20 4	1372 9	Y	1247	1247 0	16

DAVILA UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	283248	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	12334	PERF.12072 - 20809
10	6324 X	4019	-0-	-2305	-0-	675 1	2459 3	6 4	879 9	Y	799	799 0	8
11	0	3760	-0-	3760	3760	648 1	2181 3	10 4	921 9	Y	837	834 0	11
12	0	3690	-0-	3690	7450	579 1	2036 3	26 4	1049 9	Y	954	952 0	13
01	0	5880	-0-	5880	13330	736 1	3307 3	13 4	1824 9	Y	1658	1643 0	28
02	18065 X	4735	-0-	-13330	-0-	544 1	2845 3	12 4	1334 9	Y	1213	1226 0	15
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	648 1	2703 3	8 4	783 9	Y	712	718 0	9

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
MAY B UNIT																													
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978																													
M O	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														
10	16616 X	2451	-0-	-14165	-0-	542 1	1673 3	9 4	227 9	Y	206	204 0			4														
11	0	16393	-0-	16393	16393	1044 1	14308 3	20 4	1021 9	Y	928	904 0			28														
12	0	5772	-0-	5772	22165	717 1	4519 3	41 4	495 9	Y	450	461 0			17														
01	0	5453	-0-	5453	27618	712 1	4640 3	11 4	90 9	Y	82	91 0			8														
02	39066 X	11448	-0-	-27618	-0-	761 1	10178 3	17 4	492 9	Y	447	438 0			17														
03	16926 X	4559	-0-	-12367	-0-	708 1	3828 3	19 4	4 9	Y	4	21 0			-0-														
MAY B UNIT															WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1042 1	9094 3	18 4	660 9	Y	600	606 0			12														
11	0	4082	-0-	4082	4082	759 1	2795 3	12 4	516 9	Y	469	467 0			14														
12	0	9131	-0-	9131	13213	807 1	6341 3	48 4	1935 9	Y	1759	1707 0			66														
01	0	6847	-0-	6847	20060	713 1	5539 3	11 4	584 9	Y	531	547 0			50														
02	22955 X	2895	-0-	-20060	-0-	531 1	2091 3	11 4	262 9	Y	238	279 0			9														
03	10819 X	6792	-0-	-4027	-0-	888 1	5055 3	24 4	825 9	Y	750	725 0			34														
MAY B UNIT															WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
10	15469 X	13990	-0-	-1479	-0-	1009 1	12528 3	18 4	435 9	Y	395	406 0			8														
11	0	13698	-0-	13698	13698	1012 1	12062 3	19 4	605 9	Y	550	542 0			16														
12	0	15760	-0-	15760	29458	1122 1	13073 3	71 4	1494 9	Y	1358	1323 0			51														
01	0	7073	-0-	7073	36531	784 1	6111 3	12 4	166 9	Y	151	188 0			14														
02	37010 X	479	-0-	-36531	-0-	446 1	6 3	10 4	17 9	Y	15	28 0			1														
03	15748 X	3439	-0-	-12309	-0-	749 1	2123 3	20 4	547 9	Y	497	476 0			22														
NITSCH UNIT B															WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
10	1147 N	267	-0-	-880	-0-	157 1	24 4	86 9		Y	78	75 0			5														
11	1050 N	332	-0-	-718	-0-	220 1	51 4	61 9		Y	55	55 0			5														
12	589 N	50	-0-	-539	-0-	35 1	6 4	9 9		Y	8	12 0			1														
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	90 1	15 4	29 9		Y	26	25 0			2														
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	129 1	14 4	15 9		Y	14	12 0			4														
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	43 1	2 4	8 9		Y	7	9 0			2														

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576															
M O	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
10	16492 X	13868	-0-	-2624	-0-	1339 12 4	1 10966 3	10966 12 4	3 1551 9	Y	1410	1417 0			46
11	15960 X	13000	-0-	-2960	-0-	1394 10 4	1 10379 3	10379 10 4	3 1217 9	Y	1106	1100 0			52
12	16492 X	13180	-0-	-3312	-0-	1159 37 4	1 10916 3	10916 37 4	3 1068 9	Y	971	989 0			34
01	14725 X	12905	-0-	-1820	-0-	1051 17 4	1 10541 3	10541 17 4	3 1296 9	Y	1178	1175 0			37
02	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	307 6 4	1 8168 3	8168 6 4	3 95 9	Y	86	118 0			5
03	12958 X	3630	-0-	-9328	-0-	657 8 4	1 2765 3	2765 8 4	3 200 9	Y	182	180 0			7
BARBOZA UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584															
10	12989 X	11562	-0-	-1427	-0-	1316 12 4	1 8541 3	8541 12 4	3 1693 9	Y	1539	1549 0			50
11	12930 X	10928	-0-	-2002	-0-	1382 10 4	1 8098 3	8098 10 4	3 1438 9	Y	1307	1295 0			62
12	13361 X	11177	-0-	-2184	-0-	1186 37 4	1 8630 3	8630 37 4	3 1324 9	Y	1204	1224 0			42
01	13361 X	10943	-0-	-2418	-0-	1050 17 4	1 8487 3	8487 17 4	3 1389 9	Y	1263	1265 0			40
02	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	1128 22 4	1 6217 3	6217 22 4	3 1437 9	Y	1306	1269 0			77
03	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	932 11 4	1 8320 3	8320 11 4	3 1241 9	Y	1128	1159 0			46
BARBOZA UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205															
10	14539 X	12466	-0-	-2073	-0-	1145 10 4	1 9723 3	9723 10 4	3 1588 9	Y	1444	1452 0			47
11	14070 X	12120	-0-	-1950	-0-	1215 8 4	1 9574 3	9574 8 4	3 1323 9	Y	1203	1193 0			57
12	13857 X	11167	-0-	-2690	-0-	964 30 4	1 9185 3	9185 30 4	3 988 9	Y	898	924 0			31
01	13764 X	12166	-0-	-1598	-0-	920 15 4	1 9866 3	9866 15 4	3 1365 9	Y	1241	1233 0			39
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	880 17 4	1 7191 3	7191 17 4	3 1188 9	Y	1080	1055 0			64
03	12183 X	6778	-0-	-5405	-0-	647 7 4	1 5619 3	5619 7 4	3 505 9	Y	459	504 0			19
BARBOZA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108															
10	0	7666	-0-	7666	7666	1083 9 4	1 5789 3	5789 9 4	3 785 9	Y	714	727 0			23
11	0	8141	-0-	8141	15807	1144 8 4	1 6109 3	6109 8 4	3 880 9	Y	800	785 0			38
12	0	8239	-0-	8239	24046	1013 32 4	1 6257 3	6257 32 4	3 937 9	Y	852	860 0			30
01	0	8229	-0-	8229	32275	921 15 4	1 6216 3	6216 15 4	3 1077 9	Y	979	978 0			31
02	39409 X	7134	-0-	-32275	-0-	895 17 4	1 5206 3	5206 17 4	3 1016 9	Y	924	900 0			55
03	7006 X	6822	-0-	-184	-0-	767 9 4	1 5248 3	5248 9 4	3 798 9	Y	725	751 0			29

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																										
DAVILA UNIT															WELL #: 22H															RRCID -> 283554															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 12436															PERF.12115 - 20853														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
10	16182	X	12274	-0-	-3908	-0-	1298	1	9785	3	Y	1072	1078	0			11																																																																								
							12	4	1179	9																																																																															
11	0		7447	-0-	7447	7447	979	1	5766	3	Y	624	627	0			8																																																																								
							16	4	686	9																																																																															
12	0		8027	-0-	8027	15474	959	1	6386	3	Y	576	576	0			8																																																																								
							48	4	634	9																																																																															
01	0		9628	-0-	9628	25102	858	1	8030	3	Y	658	655	0			11																																																																								
							16	4	724	9																																																																															
02	29157	X	4055	-0-	-25102	-0-	499	1	3217	3	Y	298	305	0			4																																																																								
							11	4	328	9																																																																															
03	9083	X	2435	-0-	-6648	-0-	435	1	1813	3	Y	165	167	0			2																																																																								
							5	4	182	9																																																																															
SIENKIEWICZ UNIT															WELL #: 504H															RRCID -> 283778															COMPL. DATE 06/08/2021															TOTAL DEPTH 12655															PERF.12811 - 17488														
10	0		1378	-0-	1378	1378	494	1	672	3	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-																																																																								
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	504	1	2587	3	Y	672	645	0			27																																																																								
							6	4	739	9																																																																															
MAY B UNIT															WELL #: 23H															RRCID -> 284047															COMPL. DATE 07/21/2017															TOTAL DEPTH 12401															PERF.12773 - 20951														
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	631	1	3200	3	Y	389	395	0			8																																																																								
							11	4	428	9																																																																															
11	0		1097	-0-	1097	1097	469	1	452	3	Y	154	157	0			5																																																																								
							7	4	169	9																																																																															
12	0		1358	-0-	1358	2455	496	1	489	3	Y	315	308	0			12																																																																								
							26	4	347	9																																																																															
01	0		508	-0-	508	2963	442	1	6	3	Y	49	56	0			5																																																																								
							6	4	54	9																																																																															
02	3283	X	320	-0-	-2963	-0-	313	1	7	4	Y	-0-	5	0			-0-																																																																								
03	4278	X	57	-0-	-4221	-0-	55	1	1	3	Y	-0-					-0-																																																																								
							1	4																																																																																	
FRANKE- JOHNSON UNIT															WELL #: 17H															RRCID -> 284048															COMPL. DATE 05/21/2018															TOTAL DEPTH 12550															PERF.12356 - 18282														
10	10323	X	6737	-0-	-3586	-0-	605	1	5293	3	Y	754	754	0			15																																																																								
							10	4	829	9																																																																															
11	0		8292	-0-	8292	8292	715	1	6754	3	Y	736	729	0			22																																																																								
							13	4	810	9																																																																															
12	0		9357	-0-	9357	17649	763	1	7773	3	Y	704	700	0			26																																																																								
							47	4	774	9																																																																															
01	0		8879	-0-	8879	26528	773	1	7224	3	Y	791	743	0			74																																																																								
							12	4	870	9																																																																															
02	33606	X	7078	-0-	-26528	-0-	688	1	5654	3	Y	655	704	0			25																																																																								
							15	4	721	9																																																																															
03	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	822	1	6919	3	Y	731	723	0			33																																																																								
							23	4	804	9																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	840 1	6363 3	9	Y	903	915	0		5
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	25 4	993 9	9	Y	819	814	0		10
12	0	5656	-0-	5656	5656	712 1	2838 3	9	Y	822	820	0		12
01	0	4916	-0-	4916	10572	36 4	901 9	9	Y	1029	1025	0		16
02	15440 X	4868	-0-	-10572	-0-	694 1	4029 3	9	Y	1258	1121	0	124 1	29
03	5952 X	4420	-0-	-1532	-0-	29 4	904 9	9	Y	1084	1088	0		25
						644 1	3122 3	9	Y					
						18 4	1132 9	9	Y					
						620 1	2846 3	9	Y					
						18 4	1384 9	9	Y					
						687 1	2523 3	9	Y					
						18 4	1192 9	9	Y					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
10	7440 X	4948	-0-	-2492	-0-	1404 1	2496 2	9	Y	953	930	0	23 1	-0-
11	7020 X	2257	-0-	-4763	-0-	1048 9	1163 2	9	Y	460	449	0	11 1	-0-
12	6758 X	5475	-0-	-1283	-0-	588 1	4548 2	9	Y	211	167	0	44 1	-0-
01	6076 X	4798	-0-	-1278	-0-	506 9	3310 2	9	Y	237	192	0	45 1	-0-
02	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	695 1	15246 3	9	Y	445	445	0		-0-
03	4960 X	4286	-0-	-674	-0-	232 9	2136 3	9	Y	579	603	0		31
						1227 1								
						261 9								
						1265 1								
						490 9								
						1513 1								
						637 9								
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
10	0	3069	-0-	3069	3069	179 1	2888 3	9	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3069	2 4			Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3069				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3069				Y	-0-				-0-
02	T. A.	6890	-0-	6890	9959	195 1	6045 3	9	Y	587	552	0		35
03	T. A.	8436	-0-	8436	18395	4 4	646 9	9	Y	1833	1794	0		74
						697 1	5715 3	9	Y					
						8 4	2016 9	9	Y					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
10	13237 X	12160	-0-	-1077	-0-	1212 1	10012 3	9	Y	835	837	0		8
11	0	10661	-0-	10661	10661	17 4	919 9	9	Y	889	890	0		7
12	0	10145	-0-	10145	20806	1362 1	8292 3	9	Y	931	929	0		9
01	0	10523	-0-	10523	31329	29 4	978 9	9	Y	859	859	0		9
02	40429 X	9100	-0-	-31329	-0-	1587 1	7505 3	9	Y	629	625	0		13
03	12152 X	8708	-0-	-3444	-0-	29 4	1024 9	9	Y	653	658	0		8
						1542 1	8023 3	9	Y					
						13 4	945 9	9	Y					
						1074 1	7321 3	9	Y					
						13 4	692 9	9	Y					
						1097 1	6870 3	9	Y					
						23 4	718 9	9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-			1215	1	6064	3	Y	749	748 0
								17	4	824	9			7
11	0	5031	-0-	5031	5031			1495	1	2526	3	Y	892	892 0
								29	4	981	9			7
12	0	2975	-0-	2975	8006			834	1	1690	3	Y	399	402 0
								12	4	439	9			4
01	0	6666	-0-	6666	14672			1452	1	4234	3	Y	881	876 0
								11	4	969	9			9
02	19375 X	4703	-0-	-14672	-0-			925	1	3103	3	Y	604	600 0
								11	4	664	9			13
03	8122 X	3211	-0-	-4911	-0-			781	1	2000	3	Y	376	384 0
								16	4	414	9			5

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-			696	1	4788	2	Y	994	993 0
								1093	9					1 1
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-			607	1	4567	2	Y	995	993 0
								1095	9					2 1
12	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-			667	1	4808	2	Y	975	971 0
								1073	9					4 1
01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-			677	1	4755	2	Y	1025	1022 0
								1128	9					3 1
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-			570	1	3939	3	Y	811	811 0
								892	9					-0-
03	6572 X	5937	-0-	-635	-0-			644	1	4360	3	Y	848	835 0
								933	9					82

FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
10	8091 X	7767	-0-	-324	-0-			713	1	6329	3	Y	648	683 0
								12	4	713	9			13
11	0	1807	-0-	1807	1807			392	1	895	3	Y	467	466 0
								6	4	514	9			14
12	0	392	-0-	392	2199			200	1	3	3	Y	163	171 0
								10	4	179	9			6
01	0	503	-0-	503	2702			224	1	4	3	Y	247	230 0
								3	4	272	9			23
02	10178 X	7476	-0-	-2702	-0-			366	1	6762	3	Y	309	320 0
								8	4	340	9			12
03	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-			509	1	7591	3	Y	422	415 0
								15	4	464	9			19

THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
10	7967 X	3499	-0-	-4468	-0-			881	1	1586	2	Y	938	923 0
								1032	9					15 1
11	7110 X	2772	-0-	-4338	-0-			867	1	1579	2	Y	296	280 0
								326	9					16 1
12	6820 X	156	-0-	-6664	-0-			16	1	107	2	Y	30	29 0
								33	9					1 1
01	5890 X	1219	-0-	-4671	-0-			221	1	653	2	Y	314	306 0
								345	9					8 1
02	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-			783	1	9438	3	Y	255	255 0
								281	9					-0-
03	3503 X	598	-0-	-2905	-0-			93	1	131	3	Y	340	354 0
								374	9					18

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1032 1	6887 2	Y	881	879 0	2 1	-0-		
11	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	969 9	6478 2	Y	736	734 0	2 1	-0-		
12	8401 X	6106	-0-	-2295	-0-	894 1	4828 2	Y	533	529 0	4 1	-0-		
01	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	810 9	6725 2	Y	716	712 0	4 1	-0-		
02	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	692 1	6611 3	Y	672	672 0		-0-		
03	8773 X	6912	-0-	-1861	-0-	586 9	5420 3	Y	629	625 0				61
						1001 1								
						788 9								
						957 1								
						739 9								
						800 1								
						692 9								
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1066 1	3209 3	Y	558	562 0				5
11	0	3322	-0-	3322	3322	14 4	614 9							
12	0	7000	-0-	7000	10322	1288 1	1436 3	Y	521	522 0				4
01	0	5367	-0-	5367	15689	25 4	573 9							
02	21198 X	5509	-0-	-15689	-0-	1720 1	4010 3	Y	1132	1125 0				11
03	7006 X	2246	-0-	-4760	-0-	25 4	1245 9							
						1378 1	3166 3	Y	738	742 0				7
						11 4	812 9							
						990 1	3763 3	Y	676	669 0				14
						12 4	744 9							
						597 1	1243 3	Y	358	368 0				4
						12 4	394 9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
10	7355 X	6943	-0-	-412	-0-	826 1	5491 2	Y	569	567 0	2 1	-0-		
11	7050 X	6633	-0-	-417	-0-	626 9	5284 2	Y	564	562 0	2 1	-0-		
12	7285 X	6811	-0-	-474	-0-	729 1	5548 2	Y	420	416 0	4 1	-0-		
01	7006 X	6569	-0-	-437	-0-	620 9	5305 2	Y	426	423 0	3 1	-0-		
02	6272 X	5924	-0-	-348	-0-	801 1	4828 3	Y	361	361 0		-0-		
03	6944 X	4371	-0-	-2573	-0-	462 9	3648 3	Y	168	183 0				16
						795 1								
						699 1								
						397 9								
						538 1								
						185 9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	849 1	5774 2	Y	874	872 0	2 1	-0-		
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	961 9	5774 2	Y	884	882 0	2 1	-0-		
12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	778 1	5904 2	Y	963	959 0	4 1	-0-		
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	972 9	5897 2	Y	1049	1046 0	3 1	-0-		
02	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	823 1	5152 3	Y	978	978 0		-0-		
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1059 9	5703 3	Y	1229	1193 0				119
						844 1								
						1154 9								
						746 1								
						1076 9								
						842 1								
						1352 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	760	1	5109	2	Y	639	637	0	2 1	-0-
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	703	9	4950	2	Y	660	658	0	2 1	-0-
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	673	1	5041	2	Y	633	629	0	4 1	-0-
01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	726	9	4986	2	Y	686	683	0	3 1	-0-
02	5824 X	5718	-0-	-106	-0-	714	1	4426	3	Y	592	592	0		-0-
03	6572 X	5887	-0-	-685	-0-	696	9	4410	3	Y	751	728	0		73
						728	1								
						755	9								
						641	1								
						651	9								
						651	1								
						826	9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650															
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	785	1	5372	2	Y	1010	1008	0	2 1	-0-
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	1111	9	4897	2	Y	904	902	0	2 1	-0-
12	6324 X	5653	-0-	-671	-0-	657	1	4203	2	Y	785	782	0	3 1	-0-
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	994	9	5228	2	Y	1057	1054	0	3 1	-0-
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	586	1	4014	3	Y	1023	1023	0		-0-
03	7254 X	5931	-0-	-1323	-0-	864	9	4379	3	Y	824	831	0		80
						746	1								
						1163	9								
						581	1								
						1125	9								
						646	1								
						906	9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002															
10	6019 X	5801	-0-	-218	-0-	627	1	4294	2	Y	800	799	0	1 1	-0-
11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	880	9	4742	2	Y	1321	1319	0	2 1	-0-
12	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	614	1	4105	2	Y	2013	2010	0	3 1	-0-
01	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	1453	9	4842	2	Y	2258	2255	0	3 1	-0-
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	515	1	4295	3	Y	2343	2343	0		-0-
03	7037 X	6542	-0-	-495	-0-	2214	9	4504	3	Y	1248	1325	0		121
						622	1								
						2484	9								
						622	1								
						2577	9								
						665	1								
						1373	9								
NITSCH UNIT A															
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412															
10	7378 X	4346	-0-	-3032	-0-	748	1	3187	3	Y	268	273	0		17
11	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	116	4	5366	3	Y	374	355	0		36
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	1347	1	411	9		322	333	0		25
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	314	4	4241	3	Y	289	291	0		23
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	1310	1	354	9		71	75	0		19
03	7688 X	3478	-0-	-4210	-0-	226	4	3899	3	Y	-0-	19	0		-0-
						1044	1	318	9						
						168	4								
						173	1								
						18	4								
						309	1								
						18	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	9083 X	8181	-0-	-902	-0-	827	1	6636	3	Y	640	647	0	12
11	0	6560	-0-	6560	6560	710	1	5255	3	Y	530	526	0	16
12	0	6682	-0-	6682	13242	714	1	5463	3	Y	421	421	0	16
01	0	7666	-0-	7666	20908	792	1	6118	3	Y	676	629	0	63
02	27471 X	6563	-0-	-20908	-0-	726	1	5218	3	Y	548	590	0	21
03	8184 X	6141	-0-	-2043	-0-	738	1	4925	3	Y	416	418	0	19
						20	4	458	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
10	8959 X	5922	-0-	-3037	-0-	728	1	4586	3	Y	542	545	0	11
11	0	5527	-0-	5527	5527	670	1	4246	3	Y	545	540	0	16
12	0	5395	-0-	5395	10922	653	1	4188	3	Y	469	467	0	18
01	0	5105	-0-	5105	16027	661	1	3478	3	Y	869	805	0	82
02	20026 X	3999	-0-	-16027	-0-	601	1	2766	3	Y	563	623	0	22
03	5921 X	5753	-0-	-168	-0-	733	1	3542	3	Y	1325	1287	0	60
						20	4	1458	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272														
10	12121 X	7696	-0-	-4425	-0-	640	1	6099	3	Y	860	868	0	17
11	0	8038	-0-	8038	8038	681	1	6645	3	Y	636	634	0	19
12	0	8145	-0-	8145	16183	681	1	6808	3	Y	558	556	0	21
01	0	7593	-0-	7593	23776	691	1	6109	3	Y	711	665	0	67
02	30412 X	6636	-0-	-23776	-0-	637	1	5212	3	Y	703	743	0	27
03	8308 X	7813	-0-	-495	-0-	765	1	6390	3	Y	579	580	0	26
						21	4	637	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383														
10	0	6701	-0-	6701	6701	1046	1	5099	3	Y	357	365	0	22
11	0	3083	-0-	3083	9784	1035	1	1595	3	Y	193	197	0	18
12	0	9629	-0-	9629	19413	1656	1	7318	3	Y	336	328	0	26
01	0	7374	-0-	7374	26787	1191	1	5652	3	Y	308	310	0	24
02	28666 X	1879	-0-	-26787	-0-	305	1	1469	3	Y	66	72	0	18
03	9641 X	8036	-0-	-1605	-0-	1516	1	6159	3	Y	249	208	0	59
						87	4	274	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531														
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
10	6200 X	5269	-0-	-931	-0-	980 1	3812 3	Y	295	300 0				18
11	6000 X	4769	-0-	-1231	-0-	152 4	325 9							
12	5766 X	5594	-0-	-172	-0-	1076 1	3178 3	Y	240	235 0				23
01	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	251 4	264 9							
02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	1197 1	3869 3	Y	293	294 0				22
03	5580 X	1671	-0-	-3909	-0-	206 4	322 9							
						1075 1	4300 3	Y	305	303 0				24
						173 4	336 9							
						144 1	253 3	Y	8	30 0				2
						15 4	9 9							
						458 1	1098 3	Y	81	64 0				19
						26 4	89 9							
MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	742 1	4441 3	Y	728	717 0				14
11	0	1562	-0-	1562	1562	13 4	801 9							
12	0	536	-0-	536	2098	521 1	792 3	Y	219	226 0				7
01	0	507	-0-	507	2605	8 4	241 9							
02	9034 X	6429	-0-	-2605	-0-	487 1	10 3	Y	13	19 0				1
03	5983 X	1388	-0-	-4595	-0-	25 4	14 9							
						489 1	8 3	Y	3	4 0				-0-
						7 4	3 9							
						731 1	3870 3	Y	1647	1584 0				63
						16 4	1812 9							
						591 1	307 3	Y	431	475 0				19
						16 4	474 9							
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
10	9455 X	5871	-0-	-3584	-0-	707 1	4714 3	Y	398	402 0				8
11	0	5695	-0-	5695	5695	12 4	438 9							
12	0	8358	-0-	8358	14053	647 1	4696 3	Y	310	309 0				9
01	0	8017	-0-	8017	22070	11 4	341 9							
02	27861 X	5791	-0-	-22070	-0-	814 1	6986 3	Y	463	455 0				17
03	8370 X	6234	-0-	-2136	-0-	49 4	509 9							
						782 1	6304 3	Y	835	774 0				78
						12 4	919 9							
						702 1	4336 3	Y	671	723 0				26
						15 4	738 9							
						768 1	4822 3	Y	566	566 0				26
						21 4	623 9							
MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
10	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	903 1	5564 3	Y	699	707 0				14
11	0	6133	-0-	6133	6133	15 4	769 9							
12	0	7185	-0-	7185	13318	793 1	4763 3	Y	512	511 0				15
01	0	6069	-0-	6069	19387	14 4	563 9							
02	24377 X	4990	-0-	-19387	-0-	894 1	4998 3	Y	1129	1102 0				42
03	7254 X	5252	-0-	-2002	-0-	51 4	1242 9							
						868 1	4663 3	Y	477	474 0				45
						13 4	525 9							
						831 1	3842 3	Y	272	307 0				10
						18 4	299 9							
						823 1	4123 3	Y	258	256 0				12
						22 4	284 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															MAY B UNIT															WELL #: 25H															RRCID -> 284541															COMPL. DATE 03/06/2018															TOTAL DEPTH 12394															PERF.12787															- 20923																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT															MONTHLY STATUS (CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C M															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
10															7006 X															6838															-0-															-168															-0-															754															1															4675															3															Y															1269															1263															0																														25																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	948	1	8254	3	Y	1085	1094	0	21
11	0	2737	-0-	2737	2737	16	4	1194	9	Y	290	302	0	9
12	0	6091	-0-	6091	8828	528	1	1881	3	Y	661	645	0	25
01	0	3237	-0-	3237	12065	9	4	319	9	Y	357	348	0	34
02	12468 X	403	-0-	-12065	-0-	814	1	4504	3	Y	3	37	0	-0-
03	10416 X	1166	-0-	-9250	-0-	46	4	727	9	Y	657	627	0	30
						561	1	2275	3	Y				
						8	4	393	9	Y				
						368	1	24	3	Y				
						8	4	3	9	Y				
						401	1	31	3	Y				
						11	4	723	9	Y				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
10	3968 X	3478	-0-	-490	-0-	734	1	2422	3	Y	284	286	0	3
11	0	2466	-0-	2466	2466	10	4	312	9	Y	241	242	0	2
12	0	2088	-0-	2088	4554	462	1	1730	3	Y	306	305	0	3
01	0	3197	-0-	3197	7751	9	4	265	9	Y	273	273	0	3
02	10872 X	3121	-0-	-7751	-0-	747	1	994	3	Y	246	244	0	5
03	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	10	4	337	9	Y	218	220	0	3
						578	1	2314	3	Y				
						5	4	300	9	Y				
						757	1	2084	3	Y				
						9	4	271	9	Y				
						887	1	2106	3	Y				
						18	4	240	9	Y				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
10	3999 X	2855	-0-	-1144	-0-	583	1	1565	3	Y	635	639	0	6
11	0	2686	-0-	2686	2686	8	4	699	9	Y	649	650	0	5
12	0	1497	-0-	1497	4183	628	1	1332	3	Y	499	499	0	5
01	0	1878	-0-	1878	6061	12	4	714	9	Y	367	368	0	4
02	8171 X	2110	-0-	-6061	-0-	611	1	330	3	Y	420	415	0	9
03	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	7	4	549	9	Y	352	357	0	4
						519	1	951	3	Y				
						4	4	404	9	Y				
						577	1	1064	3	Y				
						7	4	462	9	Y				
						620	1	1027	3	Y				
						12	4	387	9	Y				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	379	1	3355	3	Y	402	403	0	4
11	0	373	-0-	373	373	5	4	442	9	Y	127	130	0	1
12	0	2276	-0-	2276	2649	209	1	20	3	Y	285	283	0	3
01	0	2767	-0-	2767	5416	4	4	140	9	Y	390	389	0	4
02	7927 X	2511	-0-	-5416	-0-	359	1	1597	3	Y	342	339	0	7
03	3751 X	2384	-0-	-1367	-0-	6	4	314	9	Y	265	269	0	3
						328	1	2007	3	Y				
						3	4	429	9	Y				
						489	1	1640	3	Y				
						6	4	376	9	Y				
						317	1	1768	3	Y				
						7	4	292	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															WELL #: 11H															RRCID -> 284983															COMPL. DATE 01/10/2019															TOTAL DEPTH 12149															PERF.12548 - 18373														
KENNEDY																																																																																									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																											
10	13454	X	10564	-0-	-2890	-0-		1074	1	8597	3	Y	793	793	0															17																																																											
								21	4	872	9																																																																														
11	0		11148	-0-	11148	11148		1196	1	9118	3	Y	730	734	0															13																																																											
								31	4	803	9																																																																														
12	0		10305	-0-	10305	21453		1224	1	8159	3	Y	776	770	0															19																																																											
								68	4	854	9																																																																														
01	0		8886	-0-	8886	30339		1365	1	6766	3	Y	656	632	0															43																																																											
								33	4	722	9																																																																														
02	37367	X	7028	-0-	-30339	-0-		892	1	5754	3	Y	328	358	0															13																																																											
								21	4	361	9																																																																														
03	11532	X	8921	-0-	-2611	-0-		1004	1	7105	3	Y	714	701	0															26																																																											
								27	4	785	9																																																																														
MAY B UNIT															WELL #: 17H															RRCID -> 284987															COMPL. DATE 07/03/2018															TOTAL DEPTH 12343															PERF.12725 - 20977														
10	14880	X	10051	-0-	-4829	-0-		955	1	7915	3	Y	1059	1061	0															21																																																											
								16	4	1165	9																																																																														
11	0		10346	-0-	10346	10346		892	1	8526	3	Y	829	825	0															25																																																											
								16	4	912	9																																																																														
12	0		11283	-0-	11283	21629		945	1	9348	3	Y	847	840	0															32																																																											
								58	4	932	9																																																																														
01	0		11280	-0-	11280	32909		939	1	9260	3	Y	969	910	0															91																																																											
								15	4	1066	9																																																																														
02	41841	X	8932	-0-	-32909	-0-		861	1	7190	3	Y	784	845	0															30																																																											
								19	4	862	9																																																																														
03	11284	X	6439	-0-	-4845	-0-		730	1	5065	3	Y	567	571	0															26																																																											
								20	4	624	9																																																																														
MAY B UNIT															WELL #: 13H															RRCID -> 285056															COMPL. DATE 07/03/2018															TOTAL DEPTH 12348															PERF.12732 - 20857														
10	15965	X	11123	-0-	-4842	-0-		897	1	8749	3	Y	1329	1325	0															26																																																											
								15	4	1462	9																																																																														
11	0		12905	-0-	12905	12905		948	1	10561	3	Y	1253	1241	0															38																																																											
								18	4	1378	9																																																																														
12	0		12347	-0-	12347	25252		983	1	10234	3	Y	972	974	0															36																																																											
								61	4	1069	9																																																																														
01	0		11847	-0-	11847	37099		960	1	9721	3	Y	1046	984	0															98																																																											
								15	4	1151	9																																																																														
02	48243	X	11144	-0-	-37099	-0-		958	1	9209	3	Y	869	934	0															33																																																											
								21	4	956	9																																																																														
03	13330	X	10503	-0-	-2827	-0-		932	1	8829	3	Y	651	655	0															29																																																											
								26	4	716	9																																																																														
DAVILA UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 285060															COMPL. DATE 08/10/2018															TOTAL DEPTH 12178															PERF.12520 - 20582														
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																																																																														
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-	1	0															-0-																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	28303	X	27054	-0-	-1249	-0-	1965	1	22620	3	Y	2219	2224	0
							28	4	2441	9				21
11	0		21874	-0-	21874	21874	2106	1	17447	3	Y	2068	2072	0
							46	4	2275	9				17
12	0		21677	-0-	21677	43551	2678	1	16505	3	Y	2217	2213	0
							55	4	2439	9				21
01	0		20711	-0-	20711	64262	2326	1	16024	3	Y	2128	2128	0
							20	4	2341	9				21
02	81529	X	17267	-0-	-64262	-0-	1486	1	14020	3	Y	1584	1571	0
							19	4	1742	9				34
03	21855	X	15814	-0-	-6041	-0-	1321	1	12222	3	Y	2038	2046	0
							29	4	2242	9				26
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
10	15190	X	12315	-0-	-2875	-0-	858	1	10192	3	Y	1136	1125	0
							15	4	1250	9				22
11	0		11126	-0-	11126	11126	795	1	9427	3	Y	808	806	0
							15	4	889	9				24
12	0		10442	-0-	10442	21568	710	1	8843	3	Y	766	761	0
							46	4	843	9				29
01	0		10591	-0-	10591	32159	782	1	8790	3	Y	915	858	0
							12	4	1007	9				86
02	42697	X	10538	-0-	-32159	-0-	830	1	8861	3	Y	754	811	0
							18	4	829	9				29
03	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	964	1	10981	3	Y	834	825	0
							27	4	917	9				38
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
10	16616	X	12735	-0-	-3881	-0-	1396	1	10210	3	Y	829	817	0
							217	4	912	9				51
11	16080	X	8648	-0-	-7432	-0-	737	1	7302	3	Y	397	410	0
							172	4	437	9				38
12	16616	X	11286	-0-	-5330	-0-	1072	1	9167	3	Y	784	762	0
							185	4	862	9				60
01	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	1669	1	10698	3	Y	1313	1271	0
							269	4	1444	9				102
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1197	1	4765	3	Y	618	553	0
							126	4	680	9				167
03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	2206	1	14127	3	Y	723	718	0
							127	4	795	9				172
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
10	8711	X	2602	-0-	-6109	-0-	583	1	1647	3	Y	329	337	0
							10	4	362	9				6
11	0		6702	-0-	6702	6702	736	1	5342	3	Y	555	544	0
							13	4	611	9				17
12	0		6964	-0-	6964	13666	796	1	5529	3	Y	539	536	0
							46	4	593	9				20
01	0		772	-0-	772	14438	525	1	1	3	Y	216	216	0
							8	4	238	9				20
02	17711	X	3273	-0-	-14438	-0-	624	1	2484	3	Y	138	153	0
							13	4	152	9				5
03	6975	X	4088	-0-	-2887	-0-	719	1	3170	3	Y	164	162	0
							19	4	180	9				7

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13516 X	12213	-0-	-1303	-0-	726 1	9793 3	Y	1528	1539	0			30
11	0	12026	-0-	12026	12026	13 4	1681 9							
12	0	11418	-0-	11418	23444	703 1	9837 3	Y	1338	1328	0			40
01	0	10433	-0-	10433	33877	14 4	1472 9							
02	43231 X	9354	-0-	-33877	-0-	684 1	9380 3	Y	1190	1185	0			45
03	12431 X	9441	-0-	-2990	-0-	45 4	1309 9							
						740 1	7933 3	Y	1589	1485	0			149
						12 4	1748 9							
						763 1	7794 3	Y	709	831	0			27
						17 4	780 9							
						766 1	7288 3	Y	1242	1213	0			56
						21 4	1366 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
10	11129 X	9350	-0-	-1779	-0-	849 1	7740 3	Y	678	686	0			13
11	0	6472	-0-	6472	6472	15 4	746 9							
12	0	6552	-0-	6552	13024	781 1	5098 3	Y	527	524	0			16
01	0	10429	-0-	10429	23453	13 4	580 9							
02	29285 X	5832	-0-	-23453	-0-	564 1	5507 3	Y	405	406	0			15
03	9362 X	6405	-0-	-2957	-0-	35 4	446 9							
						918 1	8710 3	Y	715	663	0			67
						14 4	787 9							
						690 1	4494 3	Y	575	620	0			22
						15 4	633 9							
						788 1	4945 3	Y	591	586	0			27
						22 4	650 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
10	9672 X	7808	-0-	-1864	-0-	722 1	6190 3	Y	804	809	0			16
11	0	7076	-0-	7076	7076	12 4	884 9							
12	0	7352	-0-	7352	14428	673 1	5620 3	Y	701	696	0			21
01	0	6816	-0-	6816	21244	12 4	771 9							
02	27229 X	5985	-0-	-21244	-0-	729 1	5857 3	Y	657	653	0			25
03	7781 X	6589	-0-	-1192	-0-	43 4	723 9							
						691 1	5398 3	Y	651	615	0			61
						11 4	716 9							
						670 1	4606 3	Y	631	668	0			24
						15 4	694 9							
						739 1	5115 3	Y	650	645	0			29
						20 4	715 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	466 1	959 3	Y	163	165	0			3
11	0	1081	-0-	1081	1081	8 4	179 9							
12	0	716	-0-	716	1797	436 1	524 3	Y	104	104	0			3
01	0	906	-0-	906	2703	7 4	114 9							
02	2800 N	1118	-0-	-1682	1021	453 1	162 3	Y	71	71	0			3
03	2270 N	1249	-0-	-1021	-0-	23 4	78 9							
						438 1	308 3	Y	140	130	0			13
						6 4	154 9							
						382 1	523 3	Y	186	192	0			7
						8 4	205 9							
						466 1	529 3	Y	220	217	0			10
						12 4	242 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
10	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	625	1	2999	3	Y	634	644	0	12
11	0	3515	-0-	3515	3515	690	1	2321	3	Y	448	447	0	13
12	0	3733	-0-	3733	7248	747	1	2224	3	Y	656	644	0	25
01	0	3067	-0-	3067	10315	783	1	1436	3	Y	760	714	0	71
02	22385 X	12070	-0-	-10315	-0-	688	1	10616	3	Y	683	728	0	26
03	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	454	1	2362	3	Y	354	364	0	16
						12	4	389	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
10	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1367	1	10525	3	Y	2067	2026	0	58
11	10230 X	9803	-0-	-427	-0-	355	4	2274	9					
12	9889 X	8892	-0-	-997	-0-	837	1	7284	3	Y	1268	1287	0	39
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	287	4	1395	9					
02	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	646	1	6479	3	Y	1417	1369	0	87
03	14508 X	7533	-0-	-6975	-0-	208	4	1559	9					
						1166	1	9489	3	Y	253	331	0	9
						154	4	278	9					
						866	1	8099	3	Y	491	481	0	19
						131	4	540	9					
						400	1	6898	3	Y	163	176	0	6
						56	4	179	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
10	19313 X	12584	-0-	-6729	-0-	1188	1	10575	3	Y	578	591	0	36
11	18690 X	17437	-0-	-1253	-0-	185	4	636	9					
12	17391 X	10753	-0-	-6638	-0-	2077	1	14095	3	Y	709	677	0	68
01	17391 X	4656	-0-	-12735	-0-	485	4	780	9					
02	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	1348	1	8462	3	Y	646	665	0	49
03	18011 X	16255	-0-	-1756	-0-	232	4	711	9					
						464	1	3890	3	Y	206	239	0	16
						75	4	227	9					
						1911	1	12572	3	Y	699	526	0	189
						201	4	769	9					
						2380	1	12962	3	Y	705	726	0	168
						137	4	776	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
10	15996 X	12204	-0-	-3792	-0-	1307	1	10177	3	Y	470	515	0	29
11	15480 X	10598	-0-	-4882	-0-	203	4	517	9					
12	19654 X	17806	-0-	-1848	-0-	1522	1	8322	3	Y	363	357	0	35
01	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	355	4	399	9					
02	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1705	1	15199	3	Y	553	546	0	42
03	17794 X	8860	-0-	-8934	-0-	294	4	608	9					
						2750	1	16819	3	Y	500	503	0	39
						443	4	550	9					
						1991	1	14203	3	Y	495	400	0	134
						210	4	545	9					
						1765	1	6686	3	Y	280	347	0	67
						101	4	308	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286293														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
CNTY: LIVE OAK														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10850 X	8524	-0-	-2326	-0-	1190 1	6565 3	23 4	746 9	Y	678	668 0		15
11	0	10457	-0-	10457	10457	1421 1	8272 3	37 4	727 9	Y	661	664 0		12
12	0	9629	-0-	9629	20086	1415 1	7642 3	77 4	495 9	Y	450	451 0		11
01	0	8929	-0-	8929	29015	1495 1	6926 3	36 4	472 9	Y	429	412 0		28
02	36615 X	7600	-0-	-29015	-0-	959 1	6194 3	22 4	425 9	Y	386	398 0		16
03	10819 X	8099	-0-	-2720	-0-	977 1	6617 3	26 4	479 9	Y	435	435 0		16
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 286294														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
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	78 4	1333 9	Y	1212	1182 0		30
01	T. A.	12202	-0-	12202	28673	1291 1	10044 3	31 4	836 9	Y	760	740 0		50
02	42536 X	13863	-0-	-28673	-0-	1364 1	11382 3	32 4	1085 9	Y	986	996 0		40
03	16399 X	14726	-0-	-1673	-0-	1447 1	12197 3	39 4	1043 9	Y	948	954 0		34
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
10	14756 X	10918	-0-	-3838	-0-	1112 1	9245 3	21 4	540 9	Y	491	492 0		11
11	0	11278	-0-	11278	11278	1216 1	9426 3	32 4	604 9	Y	549	550 0		10
12	0	10501	-0-	10501	21779	1258 1	8685 3	71 4	487 9	Y	443	442 0		11
01	0	10080	-0-	10080	31859	1453 1	8029 3	35 4	563 9	Y	512	489 0		34
02	40459 X	8600	-0-	-31859	-0-	963 1	7051 3	23 4	563 9	Y	512	525 0		21
03	11656 X	8959	-0-	-2697	-0-	961 1	7457 3	26 4	515 9	Y	468	472 0		17
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA														
WELL #: 1H RRCID -> 286317														
COMPL. DATE 12/13/2018														
TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
10	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	506 1	4872 3	132 4	371 9	Y	337	336 2		9
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	398 1	5067 3	137 4	375 9	Y	341	339 2		11
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	384 1	5379 3	124 4	339 9	Y	308	300 2		19
01	5890 X	5793	-0-	-97	-0-	430 1	4942 3	57 4	364 9	Y	331	339 2		11
02	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	337 1	4161 3	51 4	298 9	Y	271	271 2		11
03	6231 X	4002	-0-	-2229	-0-	298 1	3544 3	42 4	118 9	Y	107	114 2		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA														
WELL #: 6H RRCID -> 286508														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13113	X	8066	-0-	-5047	-0-	1147	1	6412	3	Y	441	444	0
							22	4	485	9				10
11	0		11136	-0-	11136	11136	1388	1	9068	3	Y	585	584	0
							36	4	644	9				11
12	0		7694	-0-	7694	18830	1263	1	5701	3	Y	603	599	0
							67	4	663	9				15
01	0		9552	-0-	9552	28382	1661	1	7217	3	Y	576	553	0
							40	4	634	9				38
02	31993	X	3611	-0-	-28382	-0-	914	1	2366	3	Y	282	308	0
							21	4	310	9				12
03	11501	X	2558	-0-	-8943	-0-	815	1	1348	3	Y	340	340	0
							21	4	374	9				12
EASLEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286563														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
10	11687	X	10626	-0-	-1061	-0-	1066	1	8832	3	Y	648	652	0
							15	4	713	9				6
11	0		8807	-0-	8807	8807	1132	1	6893	3	Y	689	689	0
							24	4	758	9				6
12	0		7559	-0-	7559	16366	1148	1	5702	3	Y	625	625	0
							21	4	688	9				6
01	0		9474	-0-	9474	25840	1272	1	7406	3	Y	714	713	0
							11	4	785	9				7
02	32715	X	6875	-0-	-25840	-0-	946	1	5355	3	Y	511	507	0
							12	4	562	9				11
03	9796	X	7116	-0-	-2680	-0-	781	1	5795	3	Y	475	480	0
							17	4	523	9				6
EASLEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286564														
COMPL. DATE 08/15/2019														
TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
10	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	1222	1	11895	3	Y	1759	1763	0
							17	4	1935	9				17
11	0		11138	-0-	11138	11138	1150	1	8337	3	Y	1478	1483	0
							25	4	1626	9				12
12	0		9541	-0-	9541	20679	1238	1	6820	3	Y	1326	1325	0
							24	4	1459	9				13
01	0		7816	-0-	7816	28495	706	1	6405	3	Y	635	642	0
							6	4	699	9				6
02	40553	X	12058	-0-	-28495	-0-	1183	1	9913	3	Y	861	849	0
							15	4	947	9				18
03	15066	X	9973	-0-	-5093	-0-	1002	1	8107	3	Y	765	773	0
							22	4	842	9				10
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
10	13981	X	6490	-0-	-7491	-0-	1071	1	5001	3	Y	362	363	0
							20	4	398	9				8
11	0		9189	-0-	9189	9189	1301	1	7380	3	Y	432	432	0
							33	4	475	9				8
12	0		10249	-0-	10249	19438	1499	1	8140	3	Y	481	477	0
							81	4	529	9				12
01	0		13913	-0-	13913	33351	2048	1	11090	3	Y	659	628	0
							50	4	725	9				43
02	40080	X	6729	-0-	-33351	-0-	1117	1	5263	3	Y	294	325	0
							26	4	323	9				12
03	10261	X	2051	-0-	-8210	-0-	852	1	988	3	Y	172	178	0
							22	4	189	9				6

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															NITSCH UNIT A-B PSA															WELL #: 1H															RRCID -> 286577															COMPL. DATE 01/11/2020															TOTAL DEPTH 12053															PERF.12758															- 18500																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C M															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
10															21018 X															14548															-0-															-6470															-0-															1540															1															12134															3															Y															577															603															0																														36																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
11															20340 X															18199															-0-															-2141															-0-															2073															1															15061															3															Y															528															514															0																														50																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
12															20398 X															13439															-0-															-6959															-0-															1418															1															11384															3															Y															357															380															0																														27																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
01															20398 X															12987															-0-															-7411															-0-															1481															1															10776															3															Y															447															439															0																														35																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
02															16922 X															16922															-0-															-0-															-0-															2059															1															14061															3															Y															532															423															0																														144																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
03															18817 X															10805															-0-															-8012															-0-															1469															1															8904															3															Y															315															384															0																														75																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA																
WELL #: 7H RRCID -> 287163																
COMPL. DATE 11/02/2019																
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380																
CAPACITY																
CNTY: LIVE OAK																
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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							
03	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	1292	1	15852	3	Y	1417	1402	0			64
						37	4	1559	9							
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA																
WELL #: 10H RRCID -> 287170																
COMPL. DATE 11/06/2019																
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318																
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							
03	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	957	1	12244	3	Y	1023	1016	0			46
						27	4	1125	9							
WIEDING-WESTON UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 287294																
COMPL. DATE 12/10/2019																
TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952																
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							
03	20522 X	18677	-0-	-1845	-0-	1306	1	16170	3	Y	1059	1041	0			38
						36	4	1165	9							
WIEDING-WESTON UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 287295																
COMPL. DATE 11/20/2019																
TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159																
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							
03	4278 X	2351	-0-	-1927	-0-	550	1	68	3	Y	1563	1626	0			57
						14	4	1719	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 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
10	26722 X	17650	-0-	-9072	-0-	1344 1 26 4	14853 3 1427 9	Y	1297	1294 0	28
11	0	25636	-0-	25636	25636	2032 1 55 4	22001 3 1548 9	Y	1407	1410 0	25
12	0	21534	-0-	21534	47170	1969 1 116 4	18203 3 1246 9	Y	1133	1130 0	28
01	0	22206	-0-	22206	69376	2298 1 56 4	18502 3 1350 9	Y	1227	1175 0	80
02	87888 X	18512	-0-	-69376	-0-	1424 1 34 4	15881 3 1173 9	Y	1066	1102 0	44
03	26505 X	17851	-0-	-8654	-0-	1366 1 37 4	15309 3 1139 9	Y	1035	1041 0	38
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226	
10	30349 X	23716	-0-	-6633	-0-	1384 1 27 4	20786 3 1519 9	Y	1381	1375 0	30
11	0	23984	-0-	23984	23984	1509 1 42 4	20973 3 1460 9	Y	1327	1333 0	24
12	0	21646	-0-	21646	45630	1482 1 94 4	18991 3 1079 9	Y	981	981 0	24
01	0	23452	-0-	23452	69082	1808 1 44 4	20307 3 1293 9	Y	1175	1122 0	77
02	88641 X	19559	-0-	-69082	-0-	1582 1 37 4	16696 3 1244 9	Y	1131	1162 0	46
03	24769 X	22314	-0-	-2455	-0-	1772 1 48 4	19096 3 1398 9	Y	1271	1271 0	46
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12508 - 19367	
10	0	983	-0-	983	983	274 1 5 4	581 3 123 9	Y	112	110 0	2
11	0	6349	-0-	6349	7332	1137 1 29 4	4676 3 507 9	Y	461	455 0	8
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-
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367	
10	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	62 1 3856 9	13945 2	Y	3505	3362 0	143 1 -0-
11	23160 X	7691	-0-	-15469	-0-	18 1 1685 9	5988 2	Y	1532	1472 0	60 1 -0-
12	23932 X	11106	-0-	-12826	-0-	43 1 2105 9	8958 2	Y	1914	1830 0	84 1 -0-
01	21979 X	16696	-0-	-5283	-0-	89 1 2510 9	14097 2	Y	2282	2091 0	191 1 -0-
02	17808 X	10831	-0-	-6977	-0-	47 1 2063 9	8721 3	Y	1875	1875 0	-0-
03	17856 X	7918	-0-	-9938	-0-	61 1 1597 9	6260 3	Y	1452	1608 0	77

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165															
M O	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
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						
03	27218 X	9527	-0-	-17691	-0-	967	1	7401	3	Y	1044	1090	0		42
						11	4	1148	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403															
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						
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	839	1	4308	3	Y	557	554	0		22
						118	4	613	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929															
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 1	15
						34	4	711	9						
03	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	1445	1	10679	3	Y	565	571	0		9
						32	4	622	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329															
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 1	9
						6	4	447	9						
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	798	1	5779	3	Y	1191	1185	0		15
						17	4	1310	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12581 - 18762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-			358 1	5953 3	11 4	1100 9	Y	1000	1016 0				6
11	4800 X	4789	-0-	-11	-0-			623 1	3015 3	32 4	1119 9	Y	1017	1011 0				12
12	0	5154	-0-	5154	5154			696 1	3773 3	29 4	656 9	Y	596	599 0				9
01	0	4284	-0-	4284	9438			637 1	3091 3	18 4	538 9	Y	489	490 0				8
02	13039 X	3601	-0-	-9438	-0-			517 1	2623 3	15 4	446 9	Y	405	364 0		40 1		9
03	7409 X	3699	-0-	-3710	-0-			646 1	2651 3	17 4	385 9	Y	350	351 0				8
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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																	
BARBOZA UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 288627			COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		682	1	44	3	Y	547	545	0				18	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-		728	1	33	3	Y	493	488	0				23	
12	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	-0-		618	1	60	3	Y	412	421	0				14	
01	1178 N	956	-0-	-222	-0-	-0-		535	1	24	3	Y	353	356	0				11	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	6	3	Y	182	182	0				11	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		504	1	74	3	Y	354	351	0				14	
								6	4	389	9									

ELIZONDO 01			WELL #: 03H			RRCID -> 288631			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376								
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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

ELIZONDO 01			WELL #: 04H			RRCID -> 288632			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427								
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	-0-		4563	2	1483	9	Y	1348	1347	0		1	1	-0-	
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	-0-		5285	2	1428	9	Y	1298	1296	0		2	1	-0-	
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		761	2	484	9	Y	440	440	0				-0-	
01	3007 X	387	-0-	-2620	-0-	-0-		131	2	256	9	Y	233	233	0				-0-	
02	2716 X	22	-0-	-2694	-0-	-0-		7	3	15	9	Y	14	14	0				-0-	
03	6386 X	103	-0-	-6283	-0-	-0-		37	3	66	9	Y	60	55	0				6	

ELIZONDO 01			WELL #: 06H			RRCID -> 288634			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400								
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	-0-		4424	2	1216	9	Y	1105	1104	0		1	1	-0-	
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-		3532	2	875	9	Y	795	794	0		1	1	-0-	
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-		3789	2	657	9	Y	597	594	0		3	1	-0-	
01	1178 X	59	-0-	-1119	-0-	-0-		3	2	56	9	Y	51	51	0				-0-	
02	1064 X	13	-0-	-1051	-0-	-0-		11	3	2	9	Y	2	2	0				-0-	
03	5642 X	99	-0-	-5543	-0-	-0-		98	3	1	9	Y	1	1	0				-0-	

ELIZONDO 01			WELL #: 05H			RRCID -> 288639			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530								
10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-		5782	2	1261	9	Y	1146	1145	0		1	1	-0-	
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-		3723	2	774	9	Y	704	703	0		1	1	-0-	
12	6138 X	770	-0-	-5368	-0-	-0-		596	2	174	9	Y	158	158	0				-0-	
01	7781 X	13	-0-	-7768	-0-	-0-		1	2	12	9	Y	11	11	0				-0-	
02	7028 X	2	-0-	-7026	-0-	-0-		1	3	1	9	Y	1	1	0				-0-	
03	7037 X	2	-0-	-7035	-0-	-0-		1	3	1	9	Y	1	1	0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
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) GAS 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	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						
03	16337 X	12750	-0-	-3587	-0-	947	1	9888	3	Y	1620	1594	0		64
						133	4	1782	9						
DAVIS 01															
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273															
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	7333	-0-	-1095	-0-	66	1	5971	3	Y	1178	1178	0		-0-
						1296	9								
03	8866 X	8100	-0-	-766	-0-	87	1	6680	3	Y	1212	1195	0		117
						1333	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526															
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						
03	16554 X	15541	-0-	-1013	-0-	1091	1	12009	3	Y	2080	2083	0		82
						153	4	2288	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619															
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						
03	14198 X	12252	-0-	-1946	-0-	906	1	9575	3	Y	1587	1573	0		72
						25	4	1746	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
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					
03	11904 X	7104	-0-	-4800	-0-	705	1	5844	3	Y	486	478	0	22
						20	4	535	9					
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
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							
03	4030 X	1529	-0-	-2501	-0-	310	1	883	3	Y	300	296	0	4
						6	4	330	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
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					
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	550	1	1895	3	Y	285	277	0	13
						15	4	314	9					
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
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					
03	12307 X	10058	-0-	-2249	-0-	806	1	8075	3	Y	967	975	0	38
						113	4	1064	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:		3H	RRCID -> 288863	COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL	DEPTH 13493	PERF.13543 - 20064			
M O	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
10	34565 X	29364	-0-	-5201	-0-	410 1	27279 2	Y	1523	1515 0	8 1	-0-			
11	32520 X	27215	-0-	-5305	-0-	1675 9	192 1	25528 2	Y	1359	1350 0	9 1	-0-		
12	34472 X	26230	-0-	-8242	-0-	1495 9	210 1	24570 2	Y	1318	1300 0	18 1	-0-		
01	34472 X	25361	-0-	-9111	-0-	1450 9	243 1	23495 2	Y	1475	1461 0	14 1	-0-		
02	27552 X	19618	-0-	-7934	-0-	1623 9	203 1	18416 3	Y	908	908 0	-0-			
03	29357 X	20494	-0-	-8863	-0-	999 9	246 1	18929 3	Y	1199	1160 0	116			
						1319 9									
FOSTER UNIT				WELL #:	504H	RRCID -> 289222	COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL	DEPTH 12707	PERF.13048 - 18478				
10	9889 X	6406	-0-	-3483	-0-	516 1	5237 3	Y	585	591 0		11			
11	0	7379	-0-	7379	7379	9 4	644 9	Y	638	630 0		19			
12	0	7984	-0-	7984	15363	12 4	702 9	Y	639	634 0		24			
01	0	7878	-0-	7878	23241	677 1	6563 3	Y	748	702 0		70			
02	30890 X	7649	-0-	-23241	-0-	41 4	703 9	Y	674	718 0		26			
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	708 1	6185 3	Y	688	683 0		31			
						15 4	741 9	Y							
						730 1	7178 3	Y							
						20 4	757 9	Y							
FOSTER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289223	COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL	DEPTH 12769	PERF.12867 - 18812				
10	16709 X	14296	-0-	-2413	-0-	985 1	12136 3	Y	1053	1061 0		20			
11	0	11965	-0-	11965	11965	17 4	1158 9	Y	778	775 0		23			
12	0	10610	-0-	10610	22575	861 1	10232 3	Y	727	723 0		27			
01	0	8743	-0-	8743	31318	16 4	856 9	Y	646	612 0		61			
02	36584 X	5266	-0-	-31318	-0-	52 4	800 9	Y	316	365 0		12			
03	14291 X	7082	-0-	-7209	-0-	760 1	7260 3	Y	610	594 0		28			
						12 4	711 9	Y							
						623 1	4281 3	Y							
						14 4	348 9	Y							
						727 1	5664 3	Y							
						20 4	671 9	Y							
HOLLMAN UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 289273	COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL	DEPTH 12487	PERF.12381 - 19094				
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	886 1	2656 3	Y	777	775 0		7			
11	0	4172	-0-	4172	4172	12 4	855 9	Y	731	732 0		6			
12	0	4167	-0-	4167	8339	964 1	2385 3	Y	765	764 0		7			
01	0	4005	-0-	4005	12344	19 4	804 9	Y	598	599 0		6			
02	16292 X	3948	-0-	-12344	-0-	1201 1	2108 3	Y	547	541 0		12			
03	4402 X	2893	-0-	-1509	-0-	16 4	842 9	Y	437	444 0		5			
						1139 1	2199 3	Y							
						9 4	658 9	Y							
						832 1	2504 3	Y							
						10 4	602 9	Y							
						696 1	1702 3	Y							
						14 4	481 9	Y							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																										
HOLLMAN UNIT															WELL #: 13H															RRCID -> 289274															COMPL. DATE 05/30/2016															TOTAL DEPTH 12487															PERF.12355 - 20143														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	596	1	2632	3	Y	702	701	0				7																																																																							
11	0		2900	-0-	2900	2900	766	1	1171	3	Y	862	862	0				7																																																																							
12	0		2927	-0-	2927	5827	929	1	1086	3	Y	818	817	0				8																																																																							
01	0		3510	-0-	3510	9337	825	1	1862	3	Y	743	744	0				7																																																																							
02	11541	X	2204	-0-	-9337	-0-	468	1	1150	3	Y	527	523	0				11																																																																							
03	3999	X	1773	-0-	-2226	-0-	353	1	955	3	Y	416	422	0				5																																																																							
							7	4	458	9																																																																															
HOLLMAN UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 289275															COMPL. DATE 05/30/2016															TOTAL DEPTH 12452															PERF.12388 - 19590														
10	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	521	1	2129	3	Y	438	443	0				4																																																																							
11	0		2941	-0-	2941	2941	598	1	1818	3	Y	466	466	0				4																																																																							
12	0		3553	-0-	3553	6494	1134	1	1499	3	Y	823	819	0				8																																																																							
01	0		3367	-0-	3367	9861	1061	1	1577	3	Y	655	656	0				7																																																																							
02	12147	X	2286	-0-	-9861	-0-	521	1	1313	3	Y	405	403	0				9																																																																							
03	3565	X	1677	-0-	-1888	-0-	422	1	1011	3	Y	214	220	0				3																																																																							
							9	4	235	9																																																																															
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 6H															RRCID -> 289484															COMPL. DATE 07/26/2014															TOTAL DEPTH 13048															PERF.12876 - 19129														
10	DLQ G-10		372	-0-	372	1957	175	1	31	3	Y	134	118	0				33																																																																							
11	DLQ G-10		2574	-0-	2574	4531	212	1	1794	3	Y	481	344	0				170																																																																							
12	0		1189	-0-	1189	5720	115	1	580	3	Y	429	447	0				152																																																																							
01	0		2683	-0-	2683	8403	132	1	2011	3	Y	446	505	0				93																																																																							
02	10903	X	2500	-0-	-8403	-0-	187	1	1805	3	Y	418	366	0				145																																																																							
03	2170	X	1948	-0-	-222	-0-	115	1	1235	3	Y	487	544	0				88																																																																							
							62	4	536	9																																																																															
DAVIS 01															WELL #: 08H															RRCID -> 289503															COMPL. DATE 11/19/2019															TOTAL DEPTH 13298															PERF.13402 - 16987														
10	10974	X	6703	-0-	-4271	-0-	88	1	5815	2	Y	727	725	0		2	1	-0-																																																																							
11	10200	X	8278	-0-	-1922	-0-	800	9																																																																																	
12	10540	X	8504	-0-	-2036	-0-	53	1	7080	2	Y	1041	1039	0		2	1	-0-																																																																							
01	10168	X	8266	-0-	-1902	-0-	1145	9																																																																																	
02	8680	X	7041	-0-	-1639	-0-	60	1	7121	2	Y	1203	1198	0		5	1	-0-																																																																							
03	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	1323	9																																																																																	
							69	1	6815	2	Y	1256	1252	0		4	1	-0-																																																																							
							1382	9																																																																																	
							63	1	5724	3	Y	1140	1140	0				-0-																																																																							
							1254	9																																																																																	
							83	1	6354	3	Y	1154	1139	0				112																																																																							
							1269	9																																																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
DAVIS 01																
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7905 X	5774	-0-	-2131	-0-	74	1	4983	2	Y	652	650	0	2	1	-0-
11	7260 X	5250	-0-	-2010	-0-	717	9	4403	2	Y	741	740	0	1	1	-0-
12	7502 X	5180	-0-	-2322	-0-	32	1	4376	2	Y	697	694	0	3	1	-0-
01	7223 X	5062	-0-	-2161	-0-	815	9	4200	2	Y	745	743	0	2	1	-0-
02	5964 X	4227	-0-	-1737	-0-	37	1	3495	3	Y	630	630	0			-0-
03	5766 X	5001	-0-	-765	-0-	767	9	4154	3	Y	721	704	0			70
						42	1									
						820	9									
						39	1									
						693	9									
						54	1									
						793	9									
DAVIS 01																
WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118																
10	9772 X	7404	-0-	-2368	-0-	98	1	6495	2	Y	737	735	0	2	1	-0-
11	9000 X	7187	-0-	-1813	-0-	811	9	6195	2	Y	860	858	0	2	1	-0-
12	9207 X	7390	-0-	-1817	-0-	46	1	6071	2	Y	1153	1149	0	4	1	-0-
01	8711 X	6806	-0-	-1905	-0-	946	9	5735	2	Y	920	917	0	3	1	-0-
02	7308 X	6216	-0-	-1092	-0-	51	1	5005	3	Y	1051	1051	0			-0-
03	7440 X	6855	-0-	-585	-0-	1268	9	5725	3	Y	960	956	0			93
						59	1									
						1012	9									
						55	1									
						1156	9									
						74	1									
						1056	9									
REYNOLDS GAS UNIT 1																
WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414																
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	4	0			83
REYNOLDS GAS UNIT 1																
WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281																
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-
03	14B2 EXT	-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																
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	546	1	2764	3	Y	804	801	0			197
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	58	4	884	9							
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	211	1	2418	3	Y	874	763	0			308
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	39	4	961	9							
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	144	1	2732	3	Y	862	865	0			305
03	4247 X	2401	-0-	-1846	-0-	28	4	948	9							
						166	1	3676	3	Y	958	1063	0			200
						62	4	1054	9							
						67	1	551	3	Y	502	528	0			174
						17	4	552	9							
						82	1	1634	3	Y	583	652	0			105
						44	4	641	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE	M				
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					
03	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	126	1	1336	3	Y	367	468	0	66
						68	4	404	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
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					
03	6603 X	5393	-0-	-1210	-0-	312	1	2812	3	Y	1910	1709	0	344
						168	4	2101	9					
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075														
10	23653 X	18117	-0-	-5536	-0-	244	1	16443	2	Y	1300	1295	0	-0-
						1430	9							
11	20370 X	16597	-0-	-3773	-0-	112	1	15151	2	Y	1213	1208	0	-0-
						1334	9							
12	22196 X	14685	-0-	-7511	-0-	115	1	13522	2	Y	953	943	0	-0-
						1048	9							
01	22196 X	16231	-0-	-5965	-0-	153	1	14900	2	Y	1071	1062	0	-0-
						1178	9							
02	17976 X	13061	-0-	-4915	-0-	131	1	11914	3	Y	924	924	0	-0-
						1016	9							
03	18104 X	14076	-0-	-4028	-0-	165	1	12719	3	Y	1084	1057	0	105
						1192	9							
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017														
10	40734 X	10912	-0-	-29822	-0-	144	1	9820	2	Y	862	859	0	-0-
						948	9							
11	30120 X	9317	-0-	-20803	-0-	60	1	8349	2	Y	825	822	0	-0-
						908	9							
12	23002 X	3994	-0-	-19008	-0-	25	1	3292	2	Y	615	613	0	-0-
						677	9							
01	17019 X	8023	-0-	-8996	-0-	72	1	7212	2	Y	672	668	0	-0-
						739	9							
02	9632 X	6295	-0-	-3337	-0-	62	1	5654	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
03	10664 X	6252	-0-	-4412	-0-	73	1	5628	3	Y	501	497	0	48
						551	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	5H	RRCID ->	289842	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	289844	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
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	53063 X	53063	-0-	-0-	-0-	241	1	48422	3	Y	4000	4000	0		-0-
						4400	9								
03	51406 X	51406	-0-	-0-	-0-	294	1	46976	3	Y	3760	3734	0		364
						4136	9								
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	289846	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	13344 - 19325		
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	23323	-0-	-13273	-0-	102	1	20390	3	Y	2574	2574	0		-0-
						2831	9								
03	40517 X	23553	-0-	-16964	-0-	130	1	20764	3	Y	2417	2401	0		234
						2659	9								
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	06H	RRCID ->	289847	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	13422 - 19174		
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	176	-0-	-39612	-0-	62	3	114	9	Y	104	104	0		-0-
03	44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	9	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	25482 X	18820	-0-	-6662	-0-	540	1	16170	2	Y	1918	1913	0	-0-
						2110	9							
11	23850 X	18507	-0-	-5343	-0-	603	1	15961	2	Y	1766	1760	0	-0-
						1943	9							
12	23622 X	16028	-0-	-7594	-0-	507	1	13656	2	Y	1695	1685	0	-0-
						1865	9							
01	22723 X	18289	-0-	-4434	-0-	1522	1	14401	2	Y	2151	2143	0	-0-
						2366	9							
02	18200 X	12247	-0-	-5953	-0-	1282	1	8624	3	Y	2128	2128	0	-0-
						2341	9							
03	19127 X	14122	-0-	-5005	-0-	1791	1	10127	3	Y	2004	1990	0	194
						2204	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
10	21924 X	16947	-0-	-4977	-0-	479	1	14383	2	Y	1895	1891	0	-0-
						2085	9							
11	20760 X	16909	-0-	-3851	-0-	543	1	14388	2	Y	1798	1793	0	-0-
						1978	9							
12	19809 X	13138	-0-	-6671	-0-	420	1	11252	2	Y	1333	1325	0	-0-
						1466	9							
01	19406 X	14724	-0-	-4682	-0-	1231	1	11605	2	Y	1716	1709	0	-0-
						1888	9							
02	16436 X	12179	-0-	-4257	-0-	1347	1	9063	3	Y	1608	1608	0	-0-
						1769	9							
03	17484 X	12897	-0-	-4587	-0-	1656	1	9365	3	Y	1705	1676	0	165
						1876	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
10	23839 X	18952	-0-	-4887	-0-	532	1	16113	2	Y	2097	2092	0	-0-
						2307	9							
11	23070 X	19356	-0-	-3714	-0-	613	1	16437	2	Y	2096	2090	0	-0-
						2306	9							
12	17515 X	16155	-0-	-1360	-0-	470	1	13039	2	Y	2405	2396	0	-0-
						2646	9							
01	21390 X	17296	-0-	-4094	-0-	1402	1	13467	2	Y	2206	2198	0	-0-
						2427	9							
02	19320 X	10054	-0-	-9266	-0-	1052	1	7075	3	Y	1752	1752	0	-0-
						1927	9							
03	19995 X	10762	-0-	-9233	-0-	1318	1	7456	3	Y	1807	1780	0	175
						1988	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
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					
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	273	1	2649	3	Y	529	682	0	95
						147	4	582	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																																				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																								
SMOLIK 01															WELL #: 07H										RRCID -> 290094										COMPL. DATE 02/20/2021										TOTAL DEPTH 12951										PERF.13178 - 18745																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
10	22032	X	16779	-0-		-5253	-0-				469	1	14101	2	Y	2008	2004	0	4	1	-0-																																																		
											2209	9																																																											
11	19320	X	17062	-0-		-2258	-0-				544	1	14440	2	Y	1889	1884	0	5	1	-0-																																																		
											2078	9																																																											
12	18662	X	13745	-0-		-4917	-0-				420	1	11368	2	Y	1779	1771	0	8	1	-0-																																																		
											1957	9																																																											
01	17608	X	16631	-0-		-977	-0-				1380	1	13021	2	Y	2027	2019	0	8	1	-0-																																																		
											2230	9																																																											
02	15904	X	8993	-0-		-6911	-0-				996	1	6704	3	Y	1175	1175	0			-0-																																																		
											1293	9																																																											
03	17639	X	8915	-0-		-8724	-0-				1189	1	6726	3	Y	909	920	0			88																																																		
											1000	9																																																											
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C																						WELL #: 12H										RRCID -> 290444										COMPL. DATE 05/22/2022										TOTAL DEPTH 12300										PERF.12263 - 22413									
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																																																									
03	48887	X	37451	-0-		-11436	-0-				2122	1	32087	3	Y	2918	2913	0			38																																																		
											32	4	3210	9																																																									
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11																						WELL #: 11H										RRCID -> 290455										COMPL. DATE 10/11/2021										TOTAL DEPTH 12513										PERF.13152 - 20913									
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																																																									
03	33232	X	27057	-0-		-6175	-0-				1345	1	22518	3	Y	2868	2839	0			129																																																		
											39	4	3155	9																																																									
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10																						WELL #: 10H										RRCID -> 290456										COMPL. DATE 10/10/2021										TOTAL DEPTH 12585										PERF.13152 - 20487									
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																																																									
03	21204	X	19412	-0-		-1792	-0-				1112	1	16365	3	Y	1730	1713	0			78																																																		
											32	4	1903	9																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B														
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
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					
03	60450 X	43936	-0-	-16514	-0-	2309	1	38500	3	Y	2810	2807	0	36
						36	4	3091	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
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					
03	55749 X	55749	-0-	-0-	-0-	2789	1	47666	3	Y	4773	4767	0	62
						44	4	5250	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
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					
03	16988 X	12539	-0-	-4449	-0-	911	1	9757	3	Y	1692	1692	0	69
						10	4	1861	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
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					
03	16275 X	9864	-0-	-6411	-0-	837	1	6365	3	Y	2411	2498	0	98
						10	4	2652	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154														
10	135656 X	77653	-0-	-58003	-0-	64139 2	13514 9	Y	12285	11629	0	656 1		-0-
11	118470 X	32695	-0-	-85775	-0-	26971 2	5724 9	Y	5204	4933	0	271 1		-0-
12	108314 X	48371	-0-	-59943	-0-	40591 2	7780 9	Y	7073	6686	0	387 1		-0-
01	96565 X	70545	-0-	-26020	-0-	60290 2	10255 9	Y	9323	8538	0	785 1		-0-
02	51210 X	51210	-0-	-0-	-0-	42851 3	8359 9	Y	7599	7599	0			-0-
03	77655 X	56198	-0-	-21457	-0-	47788 3	8410 9	Y	7645	8186	0			403
THREE SISTERS 01 WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229														
10	137330 X	78729	-0-	-58601	-0-	65932 2	12797 9	Y	11634	11014	0	620 1		-0-
11	118290 X	33067	-0-	-85223	-0-	27607 2	5460 9	Y	4964	4705	0	259 1		-0-
12	107353 X	48988	-0-	-58365	-0-	41568 2	7420 9	Y	6745	6376	0	369 1		-0-
01	96007 X	72624	-0-	-23383	-0-	62363 2	10261 9	Y	9328	8540	0	788 1		-0-
02	52029 X	52029	-0-	-0-	-0-	44017 3	8012 9	Y	7284	7284	0			-0-
03	78740 X	56364	-0-	-22376	-0-	48372 3	7992 9	Y	7265	7787	0			383
THREE SISTERS 01 WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006														
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	53217 X	53217	-0-	-0-	-0-	43560 3	9657 9	Y	8779	8779	0			-0-
03	76446 X	58086	-0-	-18360	-0-	49036 3	9050 9	Y	8227	8883	0			434
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
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	100839	-0-	-66797	-0-	1010 1	91556 3	Y	7521	7521	0			-0-
						8273 9								
03	164114 X	102410	-0-	-61704	-0-	1223 1	94095 3	Y	6447	6459	0			624
						7092 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E															
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
10	282813 X	170666	-0-	-112147	-0-	2239	1	151703	2	Y	15204	15159	0	45	-0-
11	273690 X	145930	-0-	-127760	-0-	16724	9	129971	2	Y	13639	13592	0	47	-0-
12	245985 X	134151	-0-	-111834	-0-	956	1	119988	2	Y	11959	11869	0	90	-0-
01	215822 X	135543	-0-	-80279	-0-	15003	9	121392	2	Y	11747	11678	0	69	-0-
02	171808 X	109710	-0-	-62098	-0-	1008	1	99492	3	Y	8291	8291	0		-0-
03	170655 X	111678	-0-	-58977	-0-	13155	9	100853	3	Y	8649	8514	0		837
						1229	1								
						12922	9								
						1098	1								
						9120	9								
						1311	1								
						9514	9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C															
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599															
10	275094 X	155901	-0-	-119193	-0-	2049	1	138791	2	Y	13692	13651	0	41	-0-
11	266220 X	133905	-0-	-132315	-0-	15061	9	120253	2	Y	11606	11567	0	39	-0-
12	236003 X	121302	-0-	-114701	-0-	885	1	108786	2	Y	10547	10467	0	80	-0-
01	202492 X	117667	-0-	-84825	-0-	12767	9	105091	2	Y	10465	10404	0	61	-0-
02	159012 X	95226	-0-	-63786	-0-	914	1	86505	3	Y	7060	7060	0		-0-
03	155899 X	95775	-0-	-60124	-0-	11602	9	88368	3	Y	5690	5737	0		550
						1064	1								
						11512	9								
						955	1								
						7766	9								
						1148	1								
						6259	9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168															
10	145917 X	53719	-0-	-92198	-0-	354	1	42405	3	Y	9941	9956	0		126
11	0	43850	-0-	43850	43850	25	4	10935	9						
12	0	45397	-0-	45397	89247	312	1	34548	3	Y	8141	8128	0		139
01	0	41560	-0-	41560	130807	35	4	8955	9						
02	157140 X	26333	-0-	-130807	-0-	1033	1	35905	3	Y	7604	7617	0		126
03	53723 X	35922	-0-	-17801	-0-	95	4	8364	9						
						2023	1	32879	3	Y	6033	5964	0		195
						22	4	6636	9						
						1644	1	19770	3	Y	4452	4420	0	92	135
						22	4	4897	9						
						1922	1	27720	3	Y	5693	5702	0		126
						18	4	6262	9						
MURPHY-KOTARA 2H SA															
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808															
10	145917 X	111715	-0-	-34202	-0-	732	1	85554	3	Y	23072	23071	0		293
11	0	69481	-0-	69481	69481	50	4	25379	9						
12	0	78506	-0-	78506	147987	497	1	55756	3	Y	11974	12063	0		204
01	0	78543	-0-	78543	226530	57	4	13171	9						
02	250744 X	24214	-0-	-226530	-0-	2714	1	63884	3	Y	10671	10698	0		177
03	111724 X	23655	-0-	-88069	-0-	170	4	11738	9						
						3772	1	64933	3	Y	8905	8795	0		287
						42	4	9796	9						
						1432	1	19151	3	Y	3284	3401	0	71	99
						19	4	3612	9						
						2146	1	15066	3	Y	5844	5814	0		129
						15	4	6428	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	145917 X	87239	-0-	-58678	-0-	526 1	69011 3	40 4	17662 9	Y	16056	16085 0		204
11	0	65694	-0-	65694	65694	431 1	51592 3	52 4	13619 9	Y	12381	12374 0		211
12	0	55658	-0-	55658	121352	373 1	43807 3	115 4	11363 9	Y	10330	10370 0		171
01	0	44116	-0-	44116	165468	300 1	33564 3	21 4	10231 9	Y	9301	9172 0		300
02	184953 X	19485	-0-	-165468	-0-	135 1	14463 3	14 4	4873 9	Y	4430	4502 0	94 1	134
03	84754 X	45612	-0-	-39142	-0-	968 1	35633 3	21 4	8990 9	Y	8173	8127 0		180
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
10	110608 X	67611	-0-	-42997	-0-	446 1	53843 3	31 4	13291 9	Y	12083	12092 0		153
11	0	53406	-0-	53406	53406	381 1	42397 3	43 4	10585 9	Y	9623	9612 0		164
12	0	49794	-0-	49794	103200	349 1	36857 3	97 4	12491 9	Y	11355	11331 0		188
01	0	40601	-0-	40601	143801	289 1	29084 3	18 4	11210 9	Y	10191	10050 0		329
02	161336 X	17535	-0-	-143801	-0-	939 1	12852 3	13 4	3731 9	Y	3392	3544 0	74 1	103
03	61690 X	25651	-0-	-36039	-0-	1087 1	18379 3	11 4	6174 9	Y	5613	5592 0		124
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
10	SHUT IN	138763	-0-	138763	138763	1112 1	121425 3	99 4	16127 9	Y	14661	14521 0		140
11	SHUT IN	220311	-0-	220311	359074	2288 1	193959 3	622 4	23442 9	Y	21311	21273 0		178
12	SHUT IN	198210	-0-	198210	557284	2038 1	177746 3	434 4	17992 9	Y	16356	16379 0		155
01	SHUT-IN	151525	-0-	151525	708809	1561 1	135849 3	99 4	14016 9	Y	12742	12769 0		128
02	840091 X	131282	-0-	-708809	-0-	1232 1	119699 3	98 4	10253 9	Y	9321	9249 0		200
03	153233 X	122033	-0-	-31200	-0-	1038 1	109126 3	146 4	11723 9	Y	10657	10723 0		134
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
10	716735 X	183077	-0-	-533658	-0-	159850 2	23227 9	11 4	15751 9	N	21115	21069 0	46 1	-0-
11	221610 X	143511	-0-	-78099	-0-	127760 2	15751 9	11 4	15751 9	N	14319	14280 0	39 1	-0-
12	228997 X	123437	-0-	-105560	-0-	111913 2	11524 9	11 4	15751 9	N	10476	10401 0	75 1	-0-
01	228997 X	111752	-0-	-117245	-0-	99743 2	12009 9	11 4	15751 9	N	10917	10863 0	54 1	-0-
02	196364 X	90045	-0-	-106319	-0-	80985 3	9060 9	11 4	15751 9	N	8236	8236 0		-0-
03	183086 X	87792	-0-	-95294	-0-	77936 3	9856 9	11 4	15751 9	Y	8960	8790 0		867
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
10	671989 X	172291	-0-	-499698	-0-	147519 2	24772 9	11 4	15751 9	N	22520	22471 0	49 1	-0-
11	215490 X	149856	-0-	-65634	-0-	130709 2	19147 9	11 4	15751 9	N	17406	17358 0	48 1	-0-
12	222673 X	131955	-0-	-90718	-0-	116906 2	15049 9	11 4	15751 9	N	13681	13583 0	98 1	-0-
01	222673 X	115162	-0-	-107511	-0-	100572 2	14590 9	11 4	15751 9	N	13264	13199 0	65 1	-0-
02	185500 X	87834	-0-	-97666	-0-	77033 3	10801 9	11 4	15751 9	N	9819	9819 0		-0-
03	172298 X	83752	-0-	-88546	-0-	72893 3	10859 9	11 4	15751 9	Y	9872	9748 0		955

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	369286 X	165691	-0-	-203595	-0-	147255	2	18436	9	N	16760	16724	0	-0-
11	283590 X	134312	-0-	-149278	-0-	120522	2	13790	9	N	12536	12501	0	-0-
12	293043 X	125292	-0-	-167751	-0-	114135	2	11157	9	N	10143	10070	0	-0-
01	277295 X	111984	-0-	-165311	-0-	100774	2	11210	9	N	10191	10141	0	-0-
02	190036 X	32818	-0-	-157218	-0-	29131	3	3687	9	N	3352	3352	0	-0-
03	165695 X	50942	-0-	-114753	-0-	46099	3	4843	9	Y	4403	4261	0	426
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
10	386413 X	176365	-0-	-210048	-0-	154501	2	21864	9	N	19876	19833	0	-0-
11	282210 X	149643	-0-	-132567	-0-	133085	2	16558	9	N	15053	15011	0	-0-
12	291617 X	141041	-0-	-150576	-0-	127776	2	13265	9	N	12059	11972	0	-0-
01	275993 X	129349	-0-	-146644	-0-	116103	2	13246	9	N	12042	11983	0	-0-
02	196056 X	104078	-0-	-91978	-0-	94559	3	9519	9	N	8654	8654	0	-0-
03	176359 X	100643	-0-	-75716	-0-	90323	3	10320	9	Y	9382	9206	0	908
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
10	392359 X	182848	-0-	-209511	-0-	157989	2	24859	9	N	22599	22550	0	-0-
11	251460 X	159505	-0-	-91955	-0-	141173	2	18332	9	N	16665	16619	0	-0-
12	259842 X	138496	-0-	-121346	-0-	124265	2	14231	9	N	12937	12844	0	-0-
01	259842 X	121570	-0-	-138272	-0-	107873	2	13697	9	N	12452	12391	0	-0-
02	195552 X	99697	-0-	-95855	-0-	89013	3	10684	9	N	9713	9713	0	-0-
03	182838 X	86709	-0-	-96129	-0-	76117	3	10592	9	Y	9629	9519	0	932
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
10	752163 X	166364	-0-	-585799	-0-	146708	2	19656	9	N	17869	16375	0	-0-
11	240360 X	68183	-0-	-172177	-0-	60218	2	7965	9	N	7241	6636	0	-0-
12	248372 X	82909	-0-	-165463	-0-	73244	2	9665	9	N	8786	8105	0	-0-
01	247225 X	127120	-0-	-120105	-0-	112682	2	14438	9	N	13125	11623	0	-0-
02	182476 X	87062	-0-	-95414	-0-	77161	3	9901	9	N	9001	9001	0	-0-
03	166377 X	38371	-0-	-128006	-0-	34363	3	4008	9	Y	3644	4570	0	192
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
10	716060 X	157485	-0-	-558575	-0-	139755	2	17730	9	N	16118	14691	0	-0-
11	233280 X	63718	-0-	-169562	-0-	56590	2	7128	9	N	6480	5910	0	-0-
12	241056 X	84192	-0-	-156864	-0-	75268	2	8924	9	N	8113	7410	0	-0-
01	234918 X	119111	-0-	-115807	-0-	106931	2	12180	9	N	11073	9640	0	-0-
02	171752 X	84164	-0-	-87588	-0-	76161	3	8003	9	N	7275	7275	0	-0-
03	157480 X	37714	-0-	-119766	-0-	34581	3	3133	9	Y	2848	3602	0	150
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
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					
03	178839 X	48704	-0-	-130135	-0-	1365	1	42039	3	Y	4766	4851	0	60
						57	4	5243	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DELQ PR	230973	-0-	230973	586967	203949	2	27024	9	N	24567	22524	0	-0-
11	767829 X	180862	-0-	-586967	-0-	161023	2	19839	9	N	18035	16384	0	-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	-0-
*02	231112 X	98512	-0-	-132600	-0-	88504	3	10008	9	N	9098	9098	0	-0-
03	230981 X	106917	-0-	-124064	-0-	97381	3	9536	9	Y	8669	9342	0	457
THREE SISTERS 01 - WK01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
10	DELQ PR	259440	-0-	259440	661981	228026	2	31414	9	Y	28558	26182	0	-0-
11	872186 X	210205	-0-	-661981	-0-	188097	2	22108	9	Y	20098	18264	0	-0-
12	287184 X	186855	-0-	-100329	-0-	166578	2	20277	9	Y	18434	16884	0	-0-
01	287184 X	164026	-0-	-123158	-0-	145131	2	18895	9	Y	17177	15190	0	-0-
02	259392 X	119209	-0-	-140183	-0-	106991	3	12218	9	Y	11107	11107	0	-0-
03	259439 X	132519	-0-	-126920	-0-	120059	3	12460	9	Y	11327	12109	0	598
THREE SISTERS 01 - WK01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
10	506856 X	199290	-0-	-307566	-0-	174853	2	24437	9	Y	22215	20367	0	-0-
11	205470 X	157666	-0-	-47804	-0-	139770	2	17896	9	Y	16269	14780	0	-0-
12	212319 X	137653	-0-	-74666	-0-	122323	2	15330	9	Y	13936	12775	0	-0-
01	212319 X	121933	-0-	-90386	-0-	108395	2	13538	9	Y	12307	10889	0	-0-
02	191772 X	87117	-0-	-104655	-0-	78485	3	8632	9	Y	7847	7847	0	-0-
03	199299 X	95705	-0-	-103594	-0-	87512	3	8193	9	Y	7448	8030	0	393
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
10	0	250657	-0-	250657	393011	233680	2	16977	9	Y	15434	12984	0	-0-
11	0	180686	-0-	180686	573697	169292	2	11394	9	Y	10358	8615	0	-0-
12	723112 X	149415	-0-	-573697	-0-	139887	2	9528	9	Y	8662	7330	0	-0-
01	268181 X	135810	-0-	-132371	-0-	127067	2	8743	9	Y	7948	6211	0	-0-
*02	242228 X	92024	-0-	-150204	-0-	86949	3	5075	9	Y	4614	4614	0	-0-
03	268181 X	98213	-0-	-169968	-0-	93497	3	4716	9	Y	4287	4634	0	226
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	-0-
						18554	9							
12	0	97418	-0-	97418	225785	700	1	83305	2	N	12194	12144	0	-0-
						13413	9							
01	DELQ PR	74173	-0-	74173	299958	637	1	62874	2	N	9693	9663	0	-0-
						10662	9							
02	350233 X	50275	-0-	-299958	-0-	477	1	43265	3	N	5939	5939	0	-0-
						6533	9							
03	155279 X	44002	-0-	-111277	-0-	493	1	37958	3	Y	5046	5061	0	488
						5551	9							
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	-0-
						24748	9							
12	0	120533	-0-	120533	272687	847	1	100720	2	N	17242	17171	0	-0-
						18966	9							
01	DELQ PR	92477	-0-	92477	365164	774	1	76462	2	N	13855	13812	0	-0-
						15241	9							
02	428291 X	63127	-0-	-365164	-0-	588	1	53284	3	N	8414	8414	0	-0-
						9255	9							
03	177816 X	57908	-0-	-119908	-0-	628	1	48350	3	Y	8118	8045	0	785
						8930	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
DAVIS 01				WELL #:	15H	RRCID ->	293958	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	13211	-	16945	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			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	719 1	85528	2	N	13244	13190	0	54	1	-0-
01	DELQ	PR	76407	-0-	76407	305908	14568 9	651 1	64275	2	N	10437	10405	0	32	1	-0-
02	357921	X	52013	-0-	-305908	-0-	11481 9	497 1	45004	3	N	5920	5920	0			-0-
03	153977	X	45811	-0-	-108166	-0-	6512 9	506 1	38932	3	N	5794	5734	0			561
							6373 9										
EASLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294089	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL	DEPTH	12839	PERF.	12736	-	20094	
*10	140943	X	140943	-0-	-0-	-0-	1116 1	126428	3	N	12088	11973	0			115	
*11	223791	X	223791	-0-	-0-	-0-	102 4	13297	9								
*12	226643	X	226643	-0-	-0-	-0-	2266 1	200302	3	N	18710	18669	0			156	
*01	200932	X	200932	-0-	-0-	-0-	642 4	20581	9								
*02	167140	X	167140	-0-	-0-	-0-	2350 1	203586	3	N	18373	18354	0			175	
03	156331	X	156331	-0-	-0-	-0-	497 4	20210	9								
							2035 1	182728	3	N	14578	14607	0			146	
							133 4	16036	9								
							1527 1	155705	3	N	8891	8847	0			190	
							128 4	9780	9								
							1415 1	145029	3	N	8813	8893	0			110	
							193 4	9694	9								
IVAS SMITH 02				WELL #:	02H	RRCID ->	294317	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL	DEPTH	12779	PERF.	12813	-	18485	
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	26321	-0-	26321	26321	21992	3	4329	9	N	3935	3935	0			-0-	
03	82263	X	NO RPT	-0-	-82263	-0-				N	NO RPT					-0-	
LUNA-MAY UNIT PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	294319	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	12419	PERF.	12319	-	19909	
*10	129270	X	NO RPT	-0-	-129270	-0-				N	NO RPT					-0-	
*11	125100	X	NO RPT	-0-	-125100	-0-				N	NO RPT					-0-	
*12	129270	X	NO RPT	-0-	-129270	-0-				N	NO RPT					-0-	
*01	129270	X	NO RPT	-0-	-129270	-0-				N	NO RPT					-0-	
*02	116760	X	NO RPT	-0-	-116760	-0-				N	NO RPT					-0-	
*03	129270	X	NO RPT	-0-	-129270	-0-				N	NO RPT					-0-	
IVAS SMITH 02				WELL #:	03H	RRCID ->	294350	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	12754	-	18461	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
IVAS SMITH 02				WELL #:	04H	RRCID ->	294351	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.	12710	-	18417	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	33432	X	NO RPT	-0-	-33432	-0-				N	NO RPT					-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	294353	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL	DEPTH	11792	PERF.	11834	-	18022	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398							
IVAS SMITH 02			WELL #:		06H	RRCID -> 294354		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462		
*10	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					N	NO RPT	-0-
*11	43230 X	NO RPT	-0-	-43230	-0-					N	NO RPT	-0-
*12	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	40348 X	NO RPT	-0-	-40348	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839		
*10	37603 X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					N	NO RPT	-0-
*11	36390 X	NO RPT	-0-	-36390	-0-					N	NO RPT	-0-
*12	37603 X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	37603 X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	33964 X	NO RPT	-0-	-33964	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	37603 X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B			WELL #:		7H	RRCID -> 294357		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNA UNIT			WELL #:		12H	RRCID -> 294358		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158		
*10	49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT	-0-
*11	47460 X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					N	NO RPT	-0-
*12	49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	44296 X	NO RPT	-0-	-44296	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNA UNIT			WELL #:		16H	RRCID -> 294359		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359		
*10	156860 X	NO RPT	-0-	-156860	-0-					N	NO RPT	-0-
*11	151800 X	NO RPT	-0-	-151800	-0-					N	NO RPT	-0-
*12	156860 X	NO RPT	-0-	-156860	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	156860 X	NO RPT	-0-	-156860	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	141680 X	NO RPT	-0-	-141680	-0-					N	NO RPT	-0-
*03	156860 X	NO RPT	-0-	-156860	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B			WELL #:		8H	RRCID -> 294360		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
CHILDREN'S-WESTON UNIT			WELL #:		504H	RRCID -> 294362		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 11996		PERF.12530 - 19286				
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
*10	43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	42180 X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	39368 X	NO RPT	-0-	-39368	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		5H	RRCID -> 294370		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12304 - 19043				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 294371		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12275		PERF.12182 - 20286				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 294372		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12245		PERF.12018 - 19784				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		12H	RRCID -> 294382		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12557 - 18521				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 294383		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12393 - 17542				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 294384		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12334 - 17614				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
MAY UNIT 1			WELL #:		10H	RRCID ->	294387	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12365 -	15849	
M	0	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	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAY UNIT 1			WELL #:		11H	RRCID ->	294388	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12273 -	20117	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAY UNIT 1			WELL #:		9H	RRCID ->	294410	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12293 -	18725	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		4H	RRCID ->	294411	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11933 -	16928	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		5H	RRCID ->	294412	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11710	PERF.12054 -	17561	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

IVAS SMITH 02			WELL #:		05H	RRCID ->	294445	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12791 -	18435	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		6H	RRCID ->	294460	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11729	PERF.12108 -	18541	
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		7H	RRCID -> 294461		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 11630		PERF.12052 - 19779	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1			WELL #:		9H	RRCID -> 294463		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH 11751		PERF.12087 - 20139	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MORGAN UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 294512		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11948		PERF.12466 - 19091	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MORGAN UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 294513		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12408 - 19138	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENNEDY			WELL #:		12H	RRCID -> 294525		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12340 - 19208	
10	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	85950 X	NO RPT	-0-	-85950	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	80220 X	NO RPT	-0-	-80220	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	88815 X	NO RPT	-0-	-88815	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B			WELL #:			RRCID -> 294527		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF.12340 - 19208
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
NEW HORIZON RESOURCES LLC														
GAP BAND														
WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923														
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
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
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	246			904
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
TE KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
KELLAM														
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
10	0	1869	-0-	1869	1869	1869	2			N	-0-			-0-
11	0	1596	-0-	1596	3465	1596	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	1233	-0-	-1867	1598	1233	2			N	-0-			-0-
01	2142 N	544	-0-	-1598	-0-	544	2			N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
HAMMAN														
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	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														
10	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-			8
11	0	62	-0-	62	134	62	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
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
KEACH GAS UNIT 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 257602																			
COMPL. DATE 05/05/2010																			
TOTAL DEPTH 14058																			
PERF.14276 - 17941																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	6634 X	-0-	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	19	0			-0-		
11	2280 X	-0-	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	565	-0-	-0-	565	565	13	1	545	3	Y	-0-					-0-		
							7	4									-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-					-0-		
GUS TIPS GAS UNIT 1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 257651																			
COMPL. DATE 04/10/2010																			
TOTAL DEPTH 13993																			
PERF.13639 - 15850																			
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-		
03	0 X	-0-	-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																			
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																			
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-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																			
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-		
11	0	511	-0-	-0-	511	511	64	1	447	3	Y	-0-					-0-		
12	0	278	-0-	-0-	278	789	30	1	248	3	Y	-0-					-0-		
01	0	38	-0-	-0-	38	827	4	1	34	3	Y	-0-					-0-		
02	1582 N	755	-0-	-0-	-827	-0-	75	1	680	3	Y	-0-					-0-		
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-		
SEILER GAS UNIT 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 259557																			
COMPL. DATE 09/24/2010																			
TOTAL DEPTH 13965																			
PERF.14064 - 18362																			
10	T. A.	4423	-0-	-0-	4423	15015	139	1	3867	3	Y	347	378	1			177		
							35	4	382	9									
11	T. A.	3240	-0-	-0-	3240	18255	83	1	2799	3	Y	305	386	1			96		
							22	4	336	9									
12	T. A.	838	-0-	-0-	838	19093	18	1	629	3	Y	168					264		
							6	4	185	9									
01	0	3586	-0-	-0-	3586	22679	76	1	3145	3	Y	309					573		
							25	4	340	9									
02	26058 X	3379	-0-	-0-	-22679	-0-	67	1	3018	3	Y	247	558	1			262		
							22	4	272	9									
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3076	3	Y	270	187	1			345		
							24	4	297	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
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-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842								
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									
03	3100 N	2122	-0-	-978	4849	151	1	1931	3	Y	36	38	0			4
						40	9									
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNEST GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
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
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	49 1	915 3	37 4	39 9	Y	35	34 0		7
11	0	1096	-0-	1096	1096	77 1	955 3	33 4	31 9	Y	28	26 0		9
12	0	638	-0-	638	1734	43 1	547 3	24 4	24 9	Y	22	27 0		4
01	0	836	-0-	836	2570	22 1	717 3	50 4	47 9	Y	43	40 0		7
02	2800 N	688	-0-	-2112	458	23 1	605 3	37 4	23 9	Y	21	26 0		2
03	1130 N	672	-0-	-458	-0-	27 1	602 3	20 4	23 9	Y	21	21 0		2
SMITH GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290	
10	4371 X	1745	-0-	-2626	-0-	55 1	1523 3	14 4	153 9	Y	139	186 1		73
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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	594 9	Y	540	200 1		497
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	122 1	5541 3	40 4	439 9	Y	399	555 1		341
03	3100 N	5453	-0-	2353	2353	106 1	4842 3	37 4	468 9	Y	425	189 1		577
DLUGOSCH GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479	
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	10 9	Y	9			168
12	0	985	-0-	985	2083	25 1	874 3	36 4	50 9	Y	45			213
01	0	721	-0-	721	2804	15 1	629 3	22 4	55 9	Y	50			263
02	2800 N	122	-0-	-2678	126	3 1	117 3	2 4		Y	-0-			263
03	1334 N	1208	-0-	-126	-0-	25 1	1142 3	38 4	3 9	Y	3			266
GANO GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735	
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	192	1	2938	3	Y	190	185	0	37
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	209	9	3161	3	Y	219	186	0	70
12	0	3809	-0-	3809	3809	241	9	3297	3	Y	233	256	0	47
01	0	3921	-0-	3921	7730	256	9	3435	3	Y	168	188	0	27
02	11415 X	3685	-0-	-7730	-0-	301	1	3276	3	Y	144	155	0	16
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	185	9	3160	3	Y	158	157	0	17
						251	1							
						158	9							
						247	1							
						174	9							
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
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	1958	-0-	-1545	-0-	1619	3	339	9	N	308	308	1	-0-
*02	3164 X	2876	-0-	-288	-0-	2537	3	339	9	N	308	308	1	-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3310	3	998	9	N	907	346	1	2953
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
10	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	168	1	3230	3	Y	114	115	0	22
11	3390 X	359	-0-	-3031	-0-	25	4	125	9	Y	10	29	0	3
12	0	32	-0-	32	32	25	1	320	3	Y	1	4	0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	11	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	1	9			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 703462																			
STOLTE GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 265096				COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 12971				PERF.12870 - 17700			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	6572 X	6150	-0-	-0-	-422	-0-		367	1	172	9	5611	3	Y	156	158	0			30											
11	6360 X	6159	-0-	-0-	-201	-0-		438	1	180	9	5541	3	Y	164	142	0			52											
12	0	6057	-0-	-0-	6057	6057		426	1	163	9	5468	3	Y	148	170	0			30											
01	0	6275	-0-	-0-	6275	12332		491	1	191	9	5593	3	Y	174	176	0			28											
02	18625 X	6293	-0-	-0-	-12332	-0-		436	1	183	9	5674	3	Y	166	176	0			18											
03	6355 X	6217	-0-	-0-	-138	-0-		436	1	208	9	5573	3	Y	189	187	0			20											
BLACKWELL GAS UNIT 2												WELL #: 2				RRCID -> 265486				COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 13687				PERF.13694 - 18935			
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-											
03	T. A.	-0-	-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			
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	6	4	869	3	Y	37	38	0			7											
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	8	4	796	3	Y	36	32	0			11											
12	868 N	735	-0-	-0-	-133	-0-		20	1	4	4	693	3	Y	16	24	0			3											
01	868 N	527	-0-	-0-	-341	-0-		12	1	4	4	494	3	Y	17	17	0			3											
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	2	4	595	3	Y	7	9	0			1											
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2	4	461	3	Y	-0-	1	0			-0-											
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 265493				COMPL. DATE 08/02/2011				TOTAL DEPTH 13240				PERF.13174 - 18134			
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1			509	3	Y	-0-					-0-											
11	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-								Y	-0-					-0-											
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1			652	3	Y	-0-					-0-											
01	589 N	230	-0-	-0-	-359	-0-		24	1			206	3	Y	-0-					5											
02	532 X	407	-0-	-0-	-125	-0-		40	1			367	3	Y	-0-					5											
03	744 X	334	-0-	-0-	-410	-0-		38	1			296	3	Y	-0-					5											
WESSENDORFF GAS UNIT 6												WELL #: B 1H				RRCID -> 266140				COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 13277				PERF.13345 - 19369			
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-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
EYHORN GAS UNIT 1												//CONT.// 703462											
												WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE AMT CODE							AMT CODE AMT CODE								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
THIEME GAS UNIT 1												WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550											
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																
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-							-0-					
JANSSEN GAS UNIT 1												WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079											
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																
03	3751 X	3181	-0-	-570	-0-	217	1	2777	3	Y	170	156	0					18					
						187	9																
JANSSEN GAS UNIT 1												WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761											
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																
03	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	217	1	2780	3	Y	127	129	0					14					
						140	9																
HALEPESKA GAS UNIT 1												WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787											
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	17	0				-0-					
11	660 N	-0-	-0-	-660	-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-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	174	1	3295	3	Y	328	326	0	63
11	3330 X	2867	-0-	-463	-0-	76	4	361	9	Y	313	277	0	99
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	136	1	2299	3	Y	-0-	99	0	-0-
01	3441 X	1567	-0-	-1874	-0-	88	4	344	9	Y	169	142	0	27
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	25	4	186	9	Y	381	366	0	42
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	49	1	2230	3	Y	401	400	0	43
						36	4	419	9					
						55	1	2541	3	Y				
						45	4	441	9					
DOVALINA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROYAL UNIT A														
WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	130	1	2455	3	Y	306	301	0	59
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	70	4	337	9	Y	70	107	0	22
12	0	1209	-0-	1209	1209	17	1	302	3	Y	10	30	0	2
01	0	1229	-0-	1229	2438	7	4	77	9	Y	58	51	0	9
02	3791 X	1353	-0-	-2438	-0-	32	1	1135	3	Y	143	136	0	16
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	31	4	11	9	Y	194	189	0	21
						27	1	1112	3					
						26	4	64	9					
						25	1	1148	3	Y				
						23	4	157	9					
						29	1	1324	3	Y				
						29	4	213	9					
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347														
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	2 1	43 3	1 4	12 9	Y	11	14 0		2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	5 3	14 3	1 1		Y	-0-	2 0		-0-
12	0	5	-0-	5	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	-0-	1 1				Y	-0-			-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THIELE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	142 1	2189 3	330 9		Y	300	318 0		58
11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	186 1	2390 3	392 9		Y	356	301 0		113
12	0	2863	-0-	2863	2863	175 1	2283 3	405 9		Y	368	407 0		74
01	0	3091	-0-	3091	5954	186 1	2194 3	711 9		Y	646	617 0		103
02	2800 N	2611	-0-	-189	5765	146 1	1949 3	516 9		Y	469	521 0		51
03	3100 N	2450	-0-	-650	5115	146 1	1900 3	404 9		Y	367	379 0		39
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
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-					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
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	119 1		705

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1														WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928	
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						
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	321	296	0		34
						45	4	353	9						
J. W. JOHNSON GU 1														WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208	
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
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	-0-				16
MATEJEK GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775	
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						
03	3627 X	2859	-0-	-768	-0-	57	1	2551	3	Y	126				249
						112	4	139	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															NON-ASSOCIATED																								
REGMUND GAS UNIT 1															WELL #: B 1H					RRCID -> 268100					COMPL. DATE 12/19/2012					TOTAL DEPTH 12785					PERF.13152 - 17050				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RICKS LIVING TRUST GU 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	3	Y	5	8	0	1	
11	0	1490	-0-	1490	1490	109	1	1375	3	Y	5	4	0	2	
12	0	152	-0-	152	1642	6	9								
01	0	-0-	-0-	-0-	1642	11	1	141	3	Y	-0-	2	0	-0-	
02	1642 X	-0-	-0-	-1642	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-	
BLUHM GU1														WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644	
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-	
01	0	-0-	-0-	-0-	109	3	4			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-	
BLACKWELL GAS UNIT 1														WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	Y	82	170	0	16	
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	27	4	90	9						
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	Y	79	70	0	25	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	37	4	87	9						
02	896 N	594	-0-	-302	-0-	40	1	1432	3	Y	175	164	0	36	
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	40	4	193	9						
						42	1	1749	3	Y	112	130	0	18	
						40	4	123	9						
						12	1	534	3	Y	33	47	0	4	
						12	4	36	9						
										Y	-0-	4	0	-0-	
HUGHES GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
RICKS LIVING TRUST GU2															//CONT.// 703462																			
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
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																											
03	T. A.	15607	-0-	15607	22910	951	1	12485	3	Y	1974		1874	0			211																	
						2171	9																											
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 268722					COMPL. DATE 08/18/2012					TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)															WELL #: B 3H					RRCID -> 268975					COMPL. DATE 06/03/2013					TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609				
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																									
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	181	1	3753	3	Y	144	150	0				15																	
						106	4	158	9																									
SLAUGHTER GAS UNIT 1															WELL #: B 3H					RRCID -> 269011					COMPL. DATE 02/08/2014					TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
SLAUGHTER GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 269198					COMPL. DATE 02/08/2014					TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239				
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-																	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	122 1	2304 3	79 4	Y	118	111 0			23
11	0	3164	-0-	3164	3164	162 1	2705 3	156 4	Y	128	110 0			41
12	5174 X	2010	-0-	-3164	-0-	51 1	1787 3	61 4	Y	101	122 0			20
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	71 1	2902 3	82 4	Y	111	113 0			18
02	2940 X	438	-0-	-2502	-0-	9 1	413 3	10 4	Y	5	22 0			1
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19 1	567 3	23 4	Y	195	220 0			38
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26 1	659 3	22 4	Y	123	122 0			39
12	0	563	-0-	563	563	16 1	380 3	16 4	Y	137	149 0			27
01	0	620	-0-	620	1183	12 1	421 3	15 4	Y	156	158 0			25
02	1600 N	417	-0-	-1183	-0-	11 1	364 3	11 4	Y	28	50 0			3
03	558 N	273	-0-	-285	-0-	8 1	232 3	8 4	Y	23	24 0			2
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	143 1	4233 3	105 4	Y	572	592 0			110
11	4890 X	4249	-0-	-641	-0-	146 1	3635 3	74 4	Y	358	355 0			113
12	0	4082	-0-	4082	4082	151 1	3563 3	90 4	Y	253	315 0			51
01	0	1095	-0-	1095	5177	27 1	914 3	19 4	Y	123	154 0			20
02	5513 X	336	-0-	-5177	-0-	9 1	301 3	6 4	Y	18	36 0			2
03	4030 X	276	-0-	-3754	-0-	7 1	230 3	5 4	Y	31	30 0			3
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	515 1	280 3	12 4	Y	316	312 0			61
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	513 1	33 3	1 4	Y	211	205 0			67
12	0	873	-0-	873	873	523 1	35 3	1 4	Y	285	295 0			57
01	0	827	-0-	827	1700	568 1	23 3	1 4	Y	214	237 0			34
02	2334 N	634	-0-	-1700	-0-	555 1	5 3	74 9	Y	67	94 0			7
03	868 N	742	-0-	-126	-0-	492 1	29 3	1 4	Y	200	186 0			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	113 1	2146 3	Y	153	131 0			31	
11	1980 N	825	-0-	-1155	-0-	58 4	168 9	Y	42	60 0			13	
12	0	1929	-0-	1929	1929	17 4	706 3	Y	139	124 0			28	
01	0	837	-0-	837	2766	124 1	1604 3	Y	73	89 0			12	
02	2800 N	1899	-0-	-901	1865	48 4	153 9	Y	118	117 0			13	
03	3100 N	1509	-0-	-1591	274	23 1	718 3	Y	136	134 0			15	
						16 4	80 9							
						52 1	1684 3	Y						
						33 4	130 9							
						52 1	1251 3	Y						
						56 4	150 9							
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	207 1	3780 3	Y	104	104 0			20	
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	149 4	114 9	Y	97	86 0			31	
12	0	4262	-0-	4262	4262	227 1	3840 3	Y	104	114 0			21	
01	0	4198	-0-	4198	8460	123 4	107 9	Y	111	114 0			18	
02	12429 X	3969	-0-	-8460	-0-	224 1	3774 3	Y	92	100 0			10	
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	150 4	114 9	Y	112	110 0			12	
						219 1	3736 3	Y						
						121 4	122 9							
						214 1	3552 3	Y						
						102 4	101 9							
						187 1	3850 3	Y						
						119 4	123 9							
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62 1	1160 3	Y	74	75 0			14	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	36 4	81 9	Y	73	64 0			23	
12	0	1204	-0-	1204	1204	93 1	1157 3	Y	59	70 0			12	
01	0	150	-0-	150	1354	31 4	80 9	Y	9	20 0			1	
02	2800 N	1603	-0-	-1197	157	80 1	1025 3	Y	88	79 0			10	
03	1196 N	1039	-0-	-157	-0-	34 4	65 9	Y	69	72 0			7	
						6 1	131 3	Y						
						3 4	10 9							
						62 1	1411 3	Y						
						33 4	97 9							
						40 1	900 3	Y						
						23 4	76 9							
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
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-	
03	14787 X	9340	-0-	-5447	-0-	9340 3		N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		174	1	3595	3	Y	290	288 0	31
							111	4	319	9				
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
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				
03	3534 X	3041	-0-	-493	-0-		126	1	2605	3	Y	209	199 0	22
							80	4	230	9				
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
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-
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-		9874	3		N	-0-			-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
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				
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-		301	1	6230	3	Y	440	406 0	47
							191	4	484	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
10	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	213	1	3933	3	Y	269	268	0					52									
11	4470 X	4390	-0-	-80	-0-	120	4	296	9									80									
12	0	4332	-0-	4332	4332	222	1	3798	3	Y	251	223	0														
01	0	4464	-0-	4464	8796	94	4	276	9									54									
02	12894 X	4098	-0-	-8796	-0-	217	1	3703	3	Y	271	297	0					49									
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	114	4	298	9									31									
						222	1	3809	3	Y	307	312	0					34									
						95	4	338	9																		
						209	1	3504	3	Y	280	298	0														
						77	4	308	9																		
						182	1	3788	3	Y	317	314	0														
						90	4	349	9																		
FALKS GAS UNIT 1												WELL #: D 1H				RRCID -> 272372				COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442			
10	5487 X	3967	-0-	-1520	-0-	241	1	3673	3	Y	48	65	0					9									
11	5310 X	2001	-0-	-3309	-0-	53	9											20									
12	0	5467	-0-	5467	5467	141	1	1791	3	Y	63	52	0														
01	0	3894	-0-	3894	9361	69	9	4784	3	Y	284	247	0					57									
02	14424 X	5063	-0-	-9361	-0-	371	1	4784	3	Y	284	247	0														
03	5456 X	4616	-0-	-840	-0-	312	9											44									
						287	1	3302	3	Y	277	290	0					43									
						305	9																				
						329	1	4305	3	Y	390	391	0														
						429	9																				
						314	1	4024	3	Y	253	269	0					27									
						278	9																				
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)												WELL #: B 4H				RRCID -> 272511				COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642			
10	713 X	233	-0-	-480	-0-	10	1	186	3	Y	27	37	0					5									
11	540 X	381	-0-	-159	-0-	7	4	30	9									7									
12	0	969	-0-	969	969	19	1	328	3	Y	22	20	0														
01	0	493	-0-	493	1462	10	4	24	9									11									
02	2257 X	795	-0-	-1462	-0-	49	1	830	3	Y	53	49	0														
03	961 X	36	-0-	-925	-0-	32	4	58	9																		
						24	1	408	3	Y	44	48	0					7									
						13	4	48	9																		
						40	1	660	3	Y	70	69	0					8									
						18	4	77	9																		
						1	1	31	3	Y	3	11	0					-0-									
						1	4	3	9																		
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)												WELL #: A 2H				RRCID -> 272512				COMPL. DATE 05/12/2014				TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-				142 1			4178 3	Y	234		244 0			45										
									111 4			257 9																	
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-				171 1			4262 3	Y	252		217 0			80										
									94 4			277 9																	
12	0	4494	-0-	4494	4494				167 1			3938 3	Y	256		285 0			51										
									107 4			282 9																	
01	0	4366	-0-	4366	8860				117 1			3900 3	Y	236		249 0			38										
									89 4			260 9																	
02	12471 X	3611	-0-	-8860	-0-				100 1			3227 3	Y	200		216 0			22										
									64 4			220 9																	
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-				129 1			3985 3	Y	349		334 0			37										
									86 4			384 9																	
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)																													
WELL #: B 3H																													
RRCID -> 272515																													
COMPL. DATE 04/24/2014																													
TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																													
10	4340 X	4138	-0-	-202	-0-				195 1			3541 3	Y	197		203 0			38										
									185 4			217 9																	
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-				207 1			3489 3	Y	193		170 0			61										
									148 4			212 9																	
12	4340 X	4031	-0-	-309	-0-				204 1			3413 3	Y	212		231 0			42										
									181 4			233 9																	
01	4340 X	4110	-0-	-230	-0-				207 1			3499 3	Y	230		235 0			37										
									151 4			253 9																	
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-				196 1			3229 3	Y	212		226 0			23										
									123 4			233 9																	
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-				174 1			3558 3	Y	238		236 0			25										
									147 4			262 9																	
BLACKWELL GAS UNIT 2																													
WELL #: C 2H																													
RRCID -> 272516																													
COMPL. DATE 04/02/2014																													
TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690																													
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-				227 1			4267 3	Y	411		405 0			79										
									139 4			452 9																	
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-				221 1			3689 3	Y	300		284 0			95										
									200 4			330 9																	
12	0	729	-0-	729	729				18 1			637 3	Y	49		134 0			10										
									20 4			54 9																	
01	0	-0-	-0-	-0-	729								Y	-0-		10 0			-0-										
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-								Y	-0-					-0-										
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-								Y	-0-					-0-										
MAGARIGAL GAS UNIT 1																													
WELL #: B 1H																													
RRCID -> 272519																													
COMPL. DATE 05/13/2014																													
TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459																													
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-				194 1			3592 3	Y	273		273 0			53										
									105 4			300 9																	
11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-				264 1			4521 3	Y	251		224 0			80										
									108 4			276 9																	
12	0	4163	-0-	4163	4163				210 1			3581 3	Y	242		274 0			48										
									106 4			266 9																	
01	0	4107	-0-	4107	8270				205 1			3529 3	Y	263		269 0			42										
									84 4			289 9																	
02	12002 X	3732	-0-	-8270	-0-				190 1			3201 3	Y	249		264 0			27										
									67 4			274 9																	
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-				151 1			3144 3	Y	305		299 0			33										
									72 4			336 9																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4061 X	518	-0-	-3543	-0-	22 1	420 3	Y	59	62 0				11
11	1890 X	982	-0-	-908	-0-	11 4	65 9	Y	105	83 0				33
12	0	603	-0-	603	603	63 1	785 3	Y	61	82 0				12
01	0	480	-0-	480	1083	18 4	116 9	Y	51	55 0				8
02	1901 N	818	-0-	-1083	-0-	38 1	484 3	Y	89	87 0				10
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	14 4	67 9	Y	127	123 0				14
						12 1	394 3							
						18 4	56 9							
						25 1	681 3							
						14 4	98 9							
						38 1	874 3							
						14 4	140 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
10	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	215 1	6415 3	Y	535	518 0				103
11	8520 X	6549	-0-	-1971	-0-	180 4	589 9	Y	425	393 0				135
12	8804 X	6617	-0-	-2187	-0-	227 1	5722 3	Y	477	516 0				96
01	8804 X	6820	-0-	-1984	-0-	132 4	468 9	Y	493	510 0				79
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	240 1	5690 3	Y	414	448 0				45
03	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	162 4	525 9	Y	507	498 0				54
						178 1	5958 3							
						142 4	542 9							
						145 1	4634 3							
						96 4	455 9							
						191 1	5851 3							
						130 4	558 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
10	6386 X	5901	-0-	-485	-0-	172 1	5095 3	Y	453	455 0				87
11	6180 X	5306	-0-	-874	-0-	136 4	498 9	Y	403	362 0				128
12	0	5403	-0-	5403	5403	183 1	4579 3	Y	474	507 0				95
01	0	5594	-0-	5594	10997	101 4	443 9	Y	481	499 0				77
02	14889 X	3892	-0-	-10997	-0-	193 1	4565 3	Y	320	362 0				35
03	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	124 4	521 9	Y	308	310 0				33
						144 1	4811 3							
						110 4	529 9							
						104 1	3368 3							
						68 4	352 9							
						99 1	3061 3							
						67 4	339 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
EARNST 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	3871	-0-	-2081	-0-	181	1	3387	3	Y	153	146	0			29
11	5550 X	3678	-0-	-1872	-0-	135	4	168	9							42
12	0	4537	-0-	4537	4537	255	1	3169	3	Y	133	120	0			26
01	0	1902	-0-	1902	6439	108	4	146	9							6
02	9670 X	3231	-0-	-6439	-0-	308	1	3918	3	Y	130	146	0			4
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	168	4	143	9							12
						51	1	1692	3	Y	40	60	0			
						115	4	44	9							
						109	1	2907	3	Y	36	38	0			
						175	4	40	9							
						146	1	3237	3	Y	116	108	0			
						107	4	128	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1																
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939																
10	2976 X	2064	-0-	-912	-0-	88	1	1635	3	Y	268	275	0			52
11	2880 X	2152	-0-	-728	-0-	46	4	295	9							82
12	0	2064	-0-	2064	2064	100	1	1727	3	Y	259	229	0			47
01	0	1745	-0-	1745	3809	40	4	285	9							41
02	2800 N	2001	-0-	-799	3010	97	1	1661	3	Y	235	270	0			29
03	3100 N	2137	-0-	-963	2047	47	4	259	9							32
						78	1	1355	3	Y	255	261	0			
						31	4	281	9							
						94	1	1588	3	Y	261	273	0			
						32	4	287	9							
						81	1	1693	3	Y	296	293	0			
						37	4	326	9							
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1																
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798																
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	198	1	3752	3	Y	332	315	0			64
11	3120 X	317	-0-	-2803	-0-	90	4	365	9							5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	15	74	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	17	9	Y	-0-	5	0			-0-
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
KEACH GAS UNIT 1																
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648																
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	192	1	3609	3	Y	183	183	0			35
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	121	4	201	9							35
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	177	1	2942	3	Y	110	110	0			37
01	1705 X	1434	-0-	-271	-0-	165	4	121	9							21
02	2856 X	34	-0-	-2822	-0-	71	1	2510	3	Y	179	177	0			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	83	4	197	9							-0-
						30	1	1227	3	Y	130	146	0			-0-
						34	4	143	9							-0-
						1	1	33	3	Y	-0-	21	0			-0-
										Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
NELLER-RHODES TRUST (SA)															//CONT.// 703462																																																																										
															WELL #: A 2H															RRCID -> 273126															COMPL. DATE 09/02/2013															TOTAL DEPTH 13224															PERF.13756 - 19326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																			
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-																																																																			
03	3100 N	3665	-0-	565	565				140	1	3157	3	Y		272		243	0				29																																																																			
									69	4	299	9																																																																													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																																																																																									
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																																																																													
03	3100 N	1691	-0-	-1409	1128				47	1	1431	3	Y		165		173	0				18																																																																			
									31	4	182	9																																																																													
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																																																																																									
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-																																																																			
03	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																																																																																									
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																																																																													
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-								Y		-0-		2	0				-0-																																																																			

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	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	824	-0-	824	2016	39 1	715 3	24 4	46 9	Y	42	41 0		8
11	2638 X	622	-0-	-2016	-0-	30 1	522 3	14 4	56 9	Y	51	43 0		16
12	0	655	-0-	655	655	35 1	599 3	20 4	1 9	Y	1	17 0		-0-
01	0	409	-0-	409	1064	22 1	374 3	10 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
02	1402 X	338	-0-	-1064	-0-	18 1	304 3	7 4	9 9	Y	8	7 0		1
03	837 X	585	-0-	-252	-0-	24 1	497 3	13 4	51 9	Y	46	42 0		5
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
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-
03	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														
10	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	976 1	8818 3	391 4	900 9	Y	818	670 0		158
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	986 1	7491 3	271 4	142 9	Y	129	246 0		41
12	0	6327	-0-	6327	6327	876 1	5214 3	234 4	3 9	Y	3	43 0		1
01	0	6570	-0-	6570	12897	894 1	5239 3	192 4	245 9	Y	223	188 0		36
02	21704 X	8807	-0-	-12897	-0-	1017 1	7387 3	238 4	165 9	Y	150	170 0		16
03	11098 X	5216	-0-	-5882	-0-	454 1	4601 3	161 4		Y	-0-	16 0		-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	273 1	5141 3	156 4	455 9	Y	414	403 0		80
11	5640 X	4964	-0-	-676	-0-	245 1	4107 3	208 4	404 9	Y	367	330 0		117
12	5828 X	4186	-0-	-1642	-0-	105 1	3704 3	110 4	267 9	Y	243	307 0		53
01	5828 X	815	-0-	-5013	-0-	18 1	753 3	19 4	25 9	Y	23	72 0		4
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-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 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	227 1	6706 3	Y	508	513 0				98
11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	174 4	559 9							
12	0	7494	-0-	7494	7494	280 1	7007 3	Y	519	452 0				165
01	0	7827	-0-	7827	15321	148 4	571 9							
02	19870 X	4549	-0-	-15321	-0-	272 1	6432 3	Y	576	626 0				115
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	156 4	634 9							
						204 1	6817 3	Y	606	624 0				97
						139 4	667 9							
						123 1	3988 3	Y	334	394 0				37
						71 4	367 9							
						253 1	7815 3	Y	680	644 0				73
						151 4	748 9							
KENEY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
10	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	938 1	8174 3	Y	-0-	1 0				-0-
11	8430 X	8088	-0-	-342	-0-	344 4								
12	0	8366	-0-	8366	8366	892 1	7067 3	Y	-0-					-0-
01	0	7956	-0-	7956	16322	129 4								
02	23354 X	7032	-0-	-16322	-0-	944 1	7258 3	Y	-0-					-0-
03	9455 X	3858	-0-	-5597	-0-	164 4								
						905 1	6926 3	Y	-0-					-0-
						125 4								
						878 1	5962 3	Y	9	8 0				1
						182 4	10 9							
						353 1	3382 3	Y	10	10 0				1
						112 4	11 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
10	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	242 1	3721 3	Y	112	118 0				22
11	4050 X	3068	-0-	-982	-0-	123 9								
12	0	5930	-0-	5930	5930	221 1	2800 3	Y	43	51 0				14
01	0	5856	-0-	5856	11786	47 9								
02	18503 X	6717	-0-	-11786	-0-	422 1	5420 3	Y	80	78 0				16
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	88 9								
						460 1	5263 3	Y	121	118 0				19
						133 9								
						473 1	6154 3	Y	82	92 0				9
						90 9								
						494 1	6314 3	Y	87	87 0				9
						96 9								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
10	7254 X	5641	-0-	-1613	-0-	326 1	5037 3	Y	253	264 0				49
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	278 9								
12	0	6317	-0-	6317	6317	464 1	5932 3	Y	272	235 0				86
01	0	6505	-0-	6505	12822	299 9								
02	18988 X	6166	-0-	-12822	-0-	433 1	5614 3	Y	245	282 0				49
03	6913 X	6331	-0-	-582	-0-	270 9								
						495 1	5711 3	Y	272	278 0				43
						299 9								
						413 1	5435 3	Y	289	300 0				32
						318 9								
						432 1	5582 3	Y	288	289 0				31
						317 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 X	278	-0-	-373	-0-	9 1	265 3	Y		-0-				-0-
11	6360 X	69	-0-	-6291	-0-	4 4	65 3	Y		-0-				-0-
12	6572 X	455	-0-	-6117	-0-	3 1	409 3	Y		15	12 0			3
01	6572 X	401	-0-	-6171	-0-	1 4	350 3	Y		29	27 0			5
02	224 X	151	-0-	-73	-0-	17 1	32 9			8	12 0			1
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	12 4	9 9	Y		-0-	1 0			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
10	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	11 1	7849 3	Y		163	204 0			31
11	5370 X	5324	-0-	-46	-0-	4 4	4350 3	Y		3	33 0			1
12	0	4931	-0-	4931	4931	160 4	3 9			15	13 0			3
01	0	5581	-0-	5581	10512	799 1	3936 3	Y		7	9 0			1
02	16019 X	5507	-0-	-10512	-0-	179 4	8 9			7	7 0			1
03	6727 X	2839	-0-	-3888	-0-	857 1	4489 3	Y		15	14 0			2
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	169 4	2563 3	Y		104	107 0			20
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	85 1	114 9			84	77 0			27
12	0	1872	-0-	1872	1872	119 4	2673 3	Y		36	56 0			7
01	0	673	-0-	673	2545	49 1	92 9			7	13 0			1
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	93 4	40 9			-0-	1 0			-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	15 1	621 3	Y		-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
10	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	29 4	6661 3	Y		641	632 0			124
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	880 1	705 9			580	520 0			184
12	0	6642	-0-	6642	6642	300 4	5695 3	Y		435	532 0			87
01	0	6433	-0-	6433	13075	886 1	638 9			69	145 0			11
02	20240 X	7165	-0-	-13075	-0-	209 4	5048 3	Y		155	149 0			17
03	8184 X	8121	-0-	-63	-0-	885 1	479 9			720	660 0			77
						230 4	5292 3	Y						
						868 1	76 9							
						197 4	5855 3	Y						
						947 1	171 9							
						192 4	6291 3	Y						
						815 1	792 9							
						223 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	309 1	1350 3	821 9	Y	746	723 0		144	
11	0	2187	-0-	2187	2187	278 1	1066 3	804 9	Y	731	643 0		232	
12	0	2171	-0-	2171	4358	263 1	972 3	892 9	Y	811	881 0		162	
01	0	1550	-0-	1550	5908	314 1	1066 3	131 9	Y	119	262 0		19	
02	2800 N	2392	-0-	-408	5500	297 1	939 3	1126 9	Y	1024	931 0		112	
03	3100 N	2612	-0-	-488	5012	317 1	1403 3	843 9	Y	766	796 0		82	
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
10	4867 X	4494	-0-	-373	-0-	201 1	3768 3	388 9	Y	353	342 0		68	
11	4290 X	1477	-0-	-2813	-0-	137 4	1221 3	120 9	Y	109	142 0		35	
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	98 1	1415 3	73 9	Y	-0-	35 0		-0-	
01	4495 X	1572	-0-	-2923	-0-	38 4	1415 3	73 9	Y	66	55 0		11	
02	2744 X	425	-0-	-2319	-0-	41 1	394 3	16 4	Y	-0-	11 0		-0-	
03	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	43 4	1351 3	151 9	Y	137	122 0		15	
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292														
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	491 1	744 3	358 9	Y	325	343 0		63	
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	33 4	4 3	47 9	Y	67	109 0		21	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	401 1		47 9	Y	-0-	21 0		-0-	
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	74 9	2 3	461 1	Y	43	36 0		7	
02	1456 X	515	-0-	-941	-0-	47 9	2 3	466 1	Y	43	45 0		5	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47 9	1 3	410 1	Y	18	21 0		2	
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
10	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	668 1	885 3	80 9	Y	73	65 0		14	
11	2580 X	2012	-0-	-568	-0-	39 4	991 3	253 9	Y	230	171 0		73	
12	0	3851	-0-	3851	3851	732 1	2423 3	474 9	Y	431	418 0		86	
01	0	3063	-0-	3063	6914	36 4	1620 3	530 9	Y	482	491 0		77	
02	9491 X	2577	-0-	-6914	-0-	845 1	1116 3	633 9	Y	575	589 0		63	
03	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	109 4	1822 3	745 9	Y	677	668 0		72	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		REPSOL OIL & GAS USA, LLC		KENRUBYLIE		//CONT.// 86950 600		//CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
						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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	534 1	35 3	1 4	678 9	Y	616	560 0			119
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	586 1	1866 3	68 4	571 9	Y	519	473 0			165
12	0	2081	-0-	2081	2081	550 1	1037 3	47 4	447 9	Y	406	490 0			81
01	0	3223	-0-	3223	5304	643 1	1882 3	69 4	629 9	Y	572	562 0			91
02	6500 X	1196	-0-	-5304	-0-	534 1	637 3	21 4	4 9	Y	4	95 0			-0-
03	3193 X	1527	-0-	-1666	-0-	486 1	917 3	32 4	92 9	Y	84	75 0			9

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147 - 17349			
10	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	298 1	4563 3	177 9		Y	161	165 0			31
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	394 1	4992 3	202 9		Y	184	157 0			58
12	0	5727	-0-	5727	5727	395 1	5080 3	252 9		Y	229	241 0			46
01	0	7436	-0-	7436	13163	588 1	6701 3	147 9		Y	134	159 0			21
02	17618 X	4455	-0-	-13163	-0-	311 1	4041 3	103 9		Y	94	105 0			10
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	424 1	5408 3	186 9		Y	169	161 0			18

EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571 - 17750			
10	5797 X	4979	-0-	-818	-0-	229 1	4230 3	224 4	296 9	Y	269	261 0			52
11	5040 X	1775	-0-	-3265	-0-	121 1	1489 3	67 4	98 9	Y	89	113 0			28
12	0	5509	-0-	5509	5509	372 1	4676 3	264 4	197 9	Y	179	171 0			36
01	0	3554	-0-	3554	9063	96 1	3143 3	290 4	25 9	Y	23	55 0			4
02	11823 X	2760	-0-	-9063	-0-	90 1	2368 3	192 4	110 9	Y	100	93 0			11
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	199 1	4398 3	193 4	399 9	Y	363	335 0			39

KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 13905		PERF.14035 - 18767			
10	6634 X	1383	-0-	-5251	-0-	66 1	1236 3	39 4	42 9	Y	38	216 0			7
11	6750 X	3628	-0-	-3122	-0-	208 1	3163 3	84 4	173 9	Y	157	114 0			50
12	0	5155	-0-	5155	5155	135 1	4738 3	146 4	136 9	Y	124	149 0			25
01	0	1730	-0-	1730	6885	38 1	1550 3	40 4	102 9	Y	93	103 0			15
02	8262 X	1377	-0-	-6885	-0-	28 1	1261 3	29 4	59 9	Y	54	63 0			6
03	4123 X	1384	-0-	-2739	-0-	29 1	1290 3	32 4	33 9	Y	30	33 0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
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						
03	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-		95 1	2125 3	Y	215	209 0			23
							57 4	237 9						

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
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						
03	2728 X	1606	-0-	-1122	-0-		33 1	1507 3	Y	25	27 0			3
							38 4	28 9						

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
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						
03	3472 X	967	-0-	-2505	-0-		20 1	887 3	Y	34	36 0			4
							23 4	37 9						

REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
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							
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		305 1	3883 3	Y	87	83 0			9
							96 9							

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1208

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	1280	-0-	-3680	-0-	62 1	1156 3	Y	22	125 0				4
11	4800 X	3273	-0-	-1527	-0-	38 4	24 9	Y	89	65 0				28
12	0	4766	-0-	4766	4766	191 1	2904 3	Y	71	85 0				14
01	0	1838	-0-	1838	6604	80 4	98 9	Y	63	67 0				10
02	7885 X	1281	-0-	-6604	-0-	126 1	4420 3	Y	31	38 0				3
03	4774 X	1286	-0-	-3488	-0-	142 4	78 9	Y	18	19 0				2
						41 1	1683 3							
						45 4	69 9							
						27 1	1192 3							
						28 4	34 9							
						27 1	1208 3							
						31 4	20 9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	233 1	3557 3	Y	43	44 0				8
11	0	4268	-0-	4268	4268	47 9			50	42 0				16
12	0	3254	-0-	3254	7522	309 1	3904 3	Y	50	56 0				10
01	0	4003	-0-	4003	11525	55 9			28	34 0				4
02	13918 X	2393	-0-	-11525	-0-	231 1	2968 3	Y	20	22 0				2
03	4402 X	3215	-0-	-1187	-0-	321 1	3651 3	Y	36	34 0				4
						31 9								
						170 1	2201 3	Y						
						22 9								
						231 1	2944 3	Y						
						40 9								
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
10	4464 X	2445	-0-	-2019	-0-	147 1	2241 3	Y	52	56 0				10
11	4320 X	2710	-0-	-1610	-0-	57 9			59	50 0				19
12	0	2073	-0-	2073	2073	194 1	2451 3	Y	59	66 0				12
01	0	2527	-0-	2527	4600	65 9			33	40 0				5
02	6113 X	1513	-0-	-4600	-0-	145 1	1863 3	Y	24	26 0				3
03	2790 X	2038	-0-	-752	-0-	201 1	2290 3	Y	41	40 0				4
						36 9								
						106 1	1381 3	Y						
						26 9								
						145 1	1848 3	Y						
						45 9								
USZYNSKI-FURLOW (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																									
BUZZARD VISTA A																									
WELL #: D 5H												RRCID -> 277554													
COMPL. DATE 04/07/2015												TOTAL DEPTH 13182													
PERF.13831												- 18355													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-			267	1	4893	3	Y	363	366	0		70								
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-			233	4	399	9														
12	0	5721	-0-	5721	5721			283	1	4787	3	Y	306	279	0		97								
01	0	5663	-0-	5663	11384			186	4	337	9														
02	16465 X	5081	-0-	-11384	-0-			287	1	4836	3	Y	331	362	0		66								
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-			234	4	364	9														
								280	1	4775	3	Y	381	386	0		61								
								189	4	419	9														
								259	1	4305	3	Y	334	358	0		37								
								150	4	367	9														
								233	1	4793	3	Y	304	308	0		33								
								181	4	334	9														

PHILLIPPE GU1												WELL #: A 2H				RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901		PERF.13289		- 17145	
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-			363	1	1913	3	Y	65	62	0		13								
11	3000 N	3623	-0-	623	623			84	4	72	9														
12	0	3043	-0-	3043	3666			449	1	3009	3	Y	52	48	0		17								
01	0	3963	-0-	3963	7629			108	4	57	9														
02	8951 X	1322	-0-	-7629	-0-			335	1	2531	3	Y	58	63	0		12								
03	2387 X	1027	-0-	-1360	-0-			113	4	64	9														
								571	1	3222	3	Y	48	52	0		8								
								117	4	53	9														
								418	1	831	3	Y	42	45	0		5								
								27	4	46	9														
								386	1	578	3	Y	39	40	0		4								
								20	4	43	9														

REGMUND GAS UNIT 1												WELL #: B 6H				RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952		PERF.13178		- 16890	
10	3844 X	2093	-0-	-1751	-0-			125	1	1913	3	Y	50	51	0		10								
11	3720 X	2305	-0-	-1415	-0-			55	9																
12	0	1765	-0-	1765	1765			164	1	2079	3	Y	56	48	0		18								
01	0	2148	-0-	2148	3913			62	9																
02	5198 X	1285	-0-	-3913	-0-			123	1	1580	3	Y	56	63	0		11								
03	2387 X	2247	-0-	-140	-0-			62	9																
								171	1	1942	3	Y	32	38	0		5								
								35	9																
								90	1	1171	3	Y	22	25	0		2								
								24	9																
								161	1	2054	3	Y	29	28	0		3								
								32	9																

HALEPESKA GAS UNIT 1												WELL #: A 2H				RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14055		- 17918	
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-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1210

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462												
PHILLIPPE GU1				WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928		PERF.13232 - 18182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	668	-0-	-479	-0-	382	1 2 4	55	3 229 9	Y	208	200	0			40
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	458	1 1 4	42	3 184 9	Y	167	154	0			53
12	0	595	-0-	595	595	346	1 2 4	43	3 204 9	Y	185	201	0			37
01	0	3924	-0-	3924	4519	636	1 111 4	3008	3 169 9	Y	154	166	0			25
02	2800 N	988	-0-	-1812	2707	465	1 12 4	362	3 149 9	Y	135	145	0			15
03	3100 N	1796	-0-	-1304	1403	439	1 41 4	1175	3 141 9	Y	128	129	0			14
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	4154 X	2975	-0-	-1179	-0-	162	1 295 9	2518	3 409 1	Y	268	286	0			52
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	409	1 542 9	5261	3 233 1	Y	493	388	0			157
12	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	233	1 374 9	3050	3 137 1	Y	340	429	0			68
01	4154 X	1930	-0-	-2224	-0-	137	1 206 9	1587	3 273 1	Y	187	225	0			30
02	4592 X	4402	-0-	-190	-0-	273	1 488 9	3641	3	Y	444	425	0			49
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747				
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	50	1 39 4	955	3 231 9	Y	210	183	0			40
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1 105 4	1512	3 69 9	Y	63	83	0			20
12	0	1292	-0-	1292	1292	31	1 45 4	1105	3 111 9	Y	101	101	0			20
01	0	1226	-0-	1226	2518	26	1 36 4	1066	3 98 9	Y	89	95	0			14
02	2800 N	289	-0-	-2511	7	5	1 7 4	246	3 31 9	Y	28	39	0			3
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	147 1	2259 3	Y	271	285 0			52	
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	222 1	2837 3	Y	375	308 0			119	
12	0	3322	-0-	3322	3322	413 1	2718 3	Y	358	405 0			72	
01	0	3315	-0-	3315	6637	394 1	2689 3	Y	357	372 0			57	
02	9434 X	2797	-0-	-6637	-0-	233 1	2279 3	Y	314	337 0			34	
03	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	393 1	2632 3	Y	357	353 0			38	

GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	556 1	8540 3	Y	710	701 0			137	
11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	781 1	8851 3	Y	709	621 0			225	
12	0	10218	-0-	10218	10218	695 1	8821 3	Y	649	744 0			130	
01	0	8172	-0-	8172	18390	780 1	6960 3	Y	550	592 0			88	
02	23192 X	4802	-0-	-18390	-0-	683 1	4395 3	Y	63	144 0			7	
03	8866 X	5764	-0-	-3102	-0-	714 1	5317 3	Y	26	30 0			3	

PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	320 1	1371 3	Y	78	75 0			15	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	66 4	86 9	Y	63	58 0			20	
12	0	315	-0-	315	315	363 1	12 3	Y	90	92 0			18	
01	0	347	-0-	347	662	69 1	99 9	Y	92	95 0			15	
02	938 N	276	-0-	-662	-0-	203 1	8 3	Y	80	86 0			9	
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	1 4	11 3	Y	76	77 0			8	

MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
10	5735 X	5055	-0-	-680	-0-	238 1	4461 3	Y	197	197 0			38	
11	0	4215	-0-	4215	4215	139 4	217 9	Y	38	64 0			12	
12	0	3469	-0-	3469	7684	239 1	3833 3	Y	19	27 0			4	
01	0	3669	-0-	3669	11353	101 4	42 9	Y	15	17 0			2	
02	11405 X	52	-0-	-11353	-0-	93 1	3478 3	Y	1	3 0			-0-	
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	99 4	17 9	Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	90 1	1689 3	Y	62	62 0				12
11	0	2211	-0-	2211	2211	59 4	68 9	Y	13	21 0				4
12	0	2212	-0-	2212	4423	126 1	2012 3	Y	7	10 0				1
01	0	2341	-0-	2341	6764	59 4	14 9	Y	6	6 0				1
02	6797 X	33	-0-	-6764	-0-	59 1	2074 3	Y	-0-	1 0				-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	71 4	8 9	Y	-0-					-0-
						54 1	2217 3	Y						
						63 4	7 9	Y						
						1 1	31 3	Y						
						1 4		Y						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64 1	1200 3	Y	53	53 0				10
11	0	1139	-0-	1139	1139	40 4	58 9	Y	10	17 0				3
12	0	936	-0-	936	2075	65 1	1034 3	Y	5	7 0				1
01	0	989	-0-	989	3064	29 4	11 9	Y	4	4 0				1
02	3077 X	13	-0-	-3064	-0-	25 1	877 3	Y	-0-	1 0				-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	28 4	6 9	Y	-0-					-0-
						23 1	937 3	Y						
						25 4	4 9	Y						
						13 3		Y						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
10	4495 X	3930	-0-	-565	-0-	184 1	3441 3	Y	175	175 0				34
11	0	3234	-0-	3234	3234	112 4	193 9	Y	32	56 0				10
12	0	2685	-0-	2685	5919	183 1	2936 3	Y	17	24 0				3
01	0	2724	-0-	2724	8643	80 4	35 9	Y	13	14 0				2
02	8685 X	42	-0-	-8643	-0-	72 1	2514 3	Y	-0-	2 0				-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	80 4	19 9	Y	-0-					-0-
						63 1	2578 3	Y						
						69 4	14 9	Y						
						1 1	40 3	Y						
						1 4		Y						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	84 1	1565 3	Y	43	43 0				8
11	0	1488	-0-	1488	1488	49 4	47 9	Y	9	14 0				3
12	0	1224	-0-	1224	2712	85 1	1357 3	Y	4	6 0				1
01	0	1295	-0-	1295	4007	36 4	10 9	Y	4	4 0				1
02	2800 N	17	-0-	-2783	1224	33 1	1152 3	Y	-0-	1 0				-0-
03	1224 N	-0-	-0-	-1224	-0-	35 4	4 9	Y	-0-					-0-
						30 1	1230 3	Y						
						31 4	4 9	Y						
						17 3		Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	443 1	2344 3	Y	221	214 0			43	
11	2730 X	1153	-0-	-1577	-0-	108 4	243 9	Y	183	168 0			58	
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	522 1	415 3	Y	185	206 0			37	
01	3131 X	918	-0-	-2213	-0-	15 4	201 9	Y	170	180 0			27	
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	371 1	1681 3	Y	149	160 0			16	
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	78 4	204 9	Y	142	143 0			15	
						687 1	42 3	Y						
						2 4	187 9	Y						
						525 1	420 3	Y						
						14 4	164 9	Y						
						513 1	3607 3	Y						
						131 4	156 9	Y						
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	463 1	1347 3	Y	62	109 0			12	
11	3000 N	4835	-0-	1835	1835	56 4	68 9	Y	306	221 0			97	
12	0	4174	-0-	4174	6009	640 1	3731 3	Y	341	370 0			68	
01	0	7883	-0-	7883	13892	127 4	337 9	Y	283	306 0			45	
02	17783 X	3891	-0-	-13892	-0-	480 1	3185 3	Y	248	266 0			27	
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	134 4	375 9	Y	236	238 0			25	
						842 1	6506 3	Y						
						224 4	311 9	Y						
						620 1	2910 3	Y						
						88 4	273 9	Y						
						586 1	4179 3	Y						
						137 4	260 9	Y						
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	900	11 4		Y	-0-				-0-	
03	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														
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	57 1	1054 3	Y	72	72 0			14	
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	39 4	79 9	Y	72	63 0			23	
12	0	1333	-0-	1333	1333	58 1	986 3	Y	115	115 0			23	
01	0	1389	-0-	1389	2722	30 4	79 9	Y	137	138 0			22	
02	2800 N	1359	-0-	-1441	1281	65 1	1100 3	Y	138	145 0			15	
03	2766 N	1485	-0-	-1281	-0-	41 4	127 9	Y	149	148 0			16	
						66 1	1138 3	Y						
						34 4	151 9	Y						
						66 1	1111 3	Y						
						30 4	152 9	Y						
						59 1	1227 3	Y						
						35 4	164 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68 1	1252 3	120 9	Y	109	88 0			21
11	0	2694	-0-	2694	2694	135 1	2305 3	185 9	Y	168	136 0			53
12	0	2809	-0-	2809	5503	140 1	2372 3	209 9	Y	190	205 0			38
01	0	683	-0-	683	6186	34 1	575 3	57 9	Y	52	82 0			8
02	6602 X	416	-0-	-6186	-0-	21 1	347 3	39 9	Y	35	39 0			4
03	2821 X	203	-0-	-2618	-0-	9 4	188 3	1 9	Y	1	5 0			-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
10	3875 X	2773	-0-	-1102	-0-	125 1	2337 3	210 9	Y	191	194 0			37
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	101 4	2035 3	179 9	Y	163	148 0			52
12	0	3005	-0-	3005	3005	164 1	2466 3	231 9	Y	210	220 0			42
01	0	2066	-0-	2066	5071	75 4	1747 3	209 9	Y	190	202 0			30
02	6783 X	1712	-0-	-5071	-0-	194 1	1461 3	142 9	Y	129	145 0			14
03	3007 X	408	-0-	-2599	-0-	114 4	344 3	37 9	Y	34	44 0			4
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
10	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	145 1	2727 3	264 9	Y	240	245 0			46
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	91 4	2343 3	224 9	Y	204	185 0			65
12	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	187 1	2845 3	289 9	Y	263	275 0			53
01	3906 X	2419	-0-	-1487	-0-	68 4	2045 3	264 9	Y	240	255 0			38
02	T. A.	2158	-0-	2158	2158	222 1	1840 3	194 9	Y	176	195 0			19
03	T. A.	472	-0-	472	2630	104 4	397 3	46 9	Y	42	57 0			4
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	794 3	68 9	Y	62	63 0			12
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	34 4	683 3	58 9	Y	53	48 0			17
12	0	1006	-0-	1006	1006	55 1	828 3	75 9	Y	68	71 0			14
01	0	698	-0-	698	1704	25 4	594 3	67 9	Y	61	65 0			10
02	T. A.	597	-0-	597	2301	65 1	511 3	47 9	Y	43	48 0			5
03	T. A.	135	-0-	135	2436	38 4	115 3	11 9	Y	10	14 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	142	1	2684	3	Y	170	173	0		33
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	72	4	187	9						
12	0	3307	-0-	3307	3307	184	1	2305	3	Y	144	131	0		46
01	0	2257	-0-	2257	5564	54	4	158	9						
02	T. A.	1883	-0-	1883	7447	218	1	2802	3	Y	185	194	0		37
03	T. A.	449	-0-	449	7896	83	4	204	9						
						52	1	1976	3	Y	168	178	0		27
						44	4	185	9						
						70	1	1655	3	Y	113	128	0		12
						34	4	124	9						
						17	1	390	3	Y	30	39	0		3
						9	4	33	9						
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	3	Y	294	310	0		57
11	4080 X	2774	-0-	-1306	-0-	134	4	323	9						
12	0	3202	-0-	3202	3202	137	1	2337	3	Y	208	199	0		66
01	0	4143	-0-	4143	7345	71	4	229	9						
02	11378 X	4033	-0-	-7345	-0-	158	1	2682	3	Y	237	256	0		47
03	4247 X	4158	-0-	-89	-0-	101	4	261	9						
						203	1	3471	3	Y	330	324	0		53
						106	4	363	9						
						204	1	3399	3	Y	307	326	0		34
						92	4	338	9						
						171	1	3536	3	Y	316	316	0		34
						103	4	348	9						
EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594															
10	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	73	1	1367	3	Y	105	108	0		20
11	1800 X	1431	-0-	-369	-0-	46	4	116	9						
12	0	1753	-0-	1753	1753	96	1	1199	3	Y	92	83	0		29
01	0	1217	-0-	1217	2970	35	4	101	9						
02	T. A.	963	-0-	963	3933	113	1	1456	3	Y	118	123	0		24
03	T. A.	238	-0-	238	4171	54	4	130	9						
						28	1	1042	3	Y	107	114	0		17
						29	4	118	9						
						35	1	830	3	Y	70	79	0		8
						21	4	77	9						
						9	1	203	3	Y	18	24	0		2
						6	4	20	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392															
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	320	1	6049	3	Y	421	416	0		81
11	5760 X	3965	-0-	-1795	-0-	179	4	463	9						
12	0	7215	-0-	7215	7215	262	1	3301	3	Y	288	278	0		91
01	0	1858	-0-	1858	9073	85	4	317	9						
02	12093 X	3020	-0-	-9073	-0-	465	1	6005	3	Y	501	492	0		100
03	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	194	4	551	9						
						52	1	1634	3	Y	83	170	0		13
						81	4	91	9						
						82	1	2660	3	Y	202	193	0		22
						56	4	222	9						
						219	1	5157	3	Y	494	463	0		53
						250	4	543	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
M	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	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50 1	936 3	Y	52	48 0			10	
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	28 4	57 9	Y	26	28 0			8	
12	0	623	-0-	623	623	36 1	448 3	Y	27	30 0			5	
01	0	23	-0-	23	646	12 4	29 9	Y	-0-	5 0			-0-	
02	646 N	-0-	-0-	-646	-0-	42 1	534 3	Y	-0-	70 0			-0-	
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	17 4	30 9	Y	78				8	
						1 1	21 3	Y						
						1 4								
						50 1	1177 3	Y						
						29 4	86 9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	697 3	Y	78	77 0			15	
11	0	519	-0-	519	519	23 4	86 9	Y	44	45 0			14	
12	0	1144	-0-	1144	1663	34 1	425 3	Y	99	93 0			20	
01	0	516	-0-	516	2179	12 4	48 9	Y	50	62 0			8	
02	2800 N	635	-0-	-2165	14	72 1	930 3	Y	66	67 0			7	
03	960 N	946	-0-	-14	-0-	33 4	109 9	Y	84	82 0			9	
						14 1	423 3	Y						
						24 4	55 9							
						16 1	533 3	Y						
						13 4	73 9							
						33 1	779 3	Y						
						42 4	92 9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	68 1	1313 3	Y	138	122 0			29	
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	40 4	152 9	Y	101	98 0			32	
12	0	2514	-0-	2514	2514	88 1	1118 3	Y	158	158 0			32	
01	0	920	-0-	920	3434	29 4	111 9	Y	64	86 0			10	
02	2800 N	1285	-0-	-1515	1919	162 1	2109 3	Y	92	92 0			10	
03	2143 N	224	-0-	-1919	-0-	69 4	174 9	Y	13	22 0			1	
						26 1	804 3	Y						
						20 4	70 9							
						35 1	1125 3	Y						
						24 4	101 9							
						8 1	197 3	Y						
						5 4	14 9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
10	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	414 1	7843 3	Y	544	513 0			105	
11	8070 X	6616	-0-	-1454	-0-	231 4	598 9	Y	321	324 0			102	
12	0	4293	-0-	4293	4293	452 1	5666 3	Y	294	337 0			59	
01	0	1123	-0-	1123	5416	145 4	353 9	Y	93	137 0			15	
02	7588 X	1587	-0-	-6001	-0-	277 1	3578 3	Y	134	134 0			15	
03	8401 X	3686	-0-	-4715	-0-	115 4	323 9	Y	258	245 0			28	
						31 1	966 3	Y						
						24 4	102 9							
						42 1	1369 3	Y						
						29 4	147 9							
						137 1	3187 3	Y						
						78 4	284 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	310 1	5864 3	Y	376	324 0				77
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	173 4	414 9	Y	243	243 0				77
12	0	4330	-0-	4330	4330	342 1	4292 3	Y	216	250 0				43
01	0	1312	-0-	1312	5642	110 4	267 9	Y	82	112 0				13
02	7496 X	1854	-0-	-5642	-0-	286 1	3687 3	Y	117	117 0				13
03	5735 X	4177	-0-	-1558	-0-	119 4	238 9	Y	230	218 0				25
						37 1	1157 3	Y						
						28 4	90 9							
						51 1	1639 3	Y						
						35 4	129 9							
						158 1	3676 3	Y						
						90 4	253 9							
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	146 1	2754 3	Y	303	295 0				58
11	3360 X	1991	-0-	-1369	-0-	81 4	333 9	Y	174	177 0				55
12	0	2474	-0-	2474	2474	130 1	1628 3	Y	244	250 0				49
01	0	2508	-0-	2508	4982	42 4	191 9	Y	190	209 0				30
02	8276 X	3294	-0-	-4982	-0-	155 1	1987 3	Y	292	290 0				32
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	64 4	268 9	Y	308	307 0				33
						90 1	2154 3	Y						
						55 4	209 9							
						121 1	2790 3	Y						
						62 4	321 9							
						113 1	2544 3	Y						
						63 4	339 9							
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
10	4278 X	3245	-0-	-1033	-0-	155 1	2931 3	Y	88	100 0				17
11	3840 X	2949	-0-	-891	-0-	62 4	97 9	Y	-0-	17 0				-0-
12	0	2826	-0-	2826	2826	215 1	2706 3	Y	24	19 0				5
01	0	2157	-0-	2157	4983	28 4	2543 3	Y	100	89 0				16
02	6458 X	1475	-0-	-4983	-0-	60 4	26 9	Y	109	113 0				12
03	3131 X	2401	-0-	-730	-0-	80 1	1932 3	Y	211	200 0				23
						35 4	110 9							
						55 1	1279 3	Y						
						21 4	120 9							
						90 1	2042 3	Y						
						37 4	232 9							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	569 1	332 3	Y	637	694 0				123
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	12 4	701 9	Y	514	474 0				163
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	583 1	234 3	Y	370	459 0				74
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	7 4	565 9	Y	524	514 0				84
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	420 1	180 3	Y	211	272 0				23
03	651 N	282	-0-	-369	-0-	7 4	407 9	Y	85	99 0				9
						529 1	155 3	Y						
						5 4	576 9							
						469 1	56 3	Y						
						2 4	232 9							
						139 1	48 3	Y						
						1 4	94 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS-RUNGE 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115 68 4	1 2138 3	Y			-0-			-0-
11	2310 N	2048	-0-	-262	-0-	149 51 4	1 1848 3	Y			-0-			-0-
12	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	157 69 4	1 2000 3	Y			-0-			-0-
01	2325 N	1140	-0-	-1185	-0-	45 15 4	1 1080 3	Y			-0-			-0-
02	1904 N	1711	-0-	-193	-0-	70 39 4	1 1602 3	Y			-0-			-0-
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	99 59 4	1 2203 3	Y			-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
10	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	510 366 4	1 9380 3	Y			818	818 0		158
11	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	540 293 4	1 9203 3	Y			813	713 0		258
12	0	9786	-0-	9786	9786	478 320 4	1 8105 3	Y			803	900 0		161
01	0	9366	-0-	9366	19152	451 249 4	1 7723 3	Y			857	881 0		137
02	27669 X	8517	-0-	-19152	-0-	420 199 4	1 7030 3	Y			789	840 0		86
03	10633 X	9318	-0-	-1315	-0-	369 235 4	1 7654 3	Y			964	947 0		103
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767														
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	430 10 4	1 263 3	Y			505	529 0		97
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	394 4 4	1 126 3	Y			278	287 0		88
12	0	778	-0-	778	778	335 4 4	1 116 3	Y			294	323 0		59
01	0	1395	-0-	1395	2173	498 6 4	1 200 3	Y			628	587 0		100
02	2800 N	1293	-0-	-1507	666	374 16 4	1 549 3	Y			322	387 0		35
03	1652 N	986	-0-	-666	-0-	182 24 4	1 756 3	Y			22	55 0		2
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
10	217 X	3	-0-	-214	-0-	3 3	3 Y				-0-	36 0		-0-
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	402 203 4	1 4959 3	Y			326	223 0		103
12	0	5388	-0-	5388	5388	355 230 4	1 4487 3	Y			287	333 0		57
01	0	968	-0-	968	6356	35 34 4	1 830 3	Y			63	110 0		10
02	9309 X	2953	-0-	-6356	-0-	113 92 4	1 2557 3	Y			174	165 0		19
03	5642 X	1654	-0-	-3988	-0-	64 56 4	1 1409 3	Y			114	121 0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
10	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	154	1	2882	3	Y	118	112	0	23
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	103	4	130	9	Y	131	112	0	42
12	0	3369	-0-	3369	3369	227	1	2825	3	Y	149	161	0	30
01	0	648	-0-	648	4017	87	4	144	9	Y	24	50	0	4
02	4017 X	-0-	-0-	-4017	-0-	225	1	2869	3	Y	-0-	4	0	-0-
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	111	4	164	9	Y	208	186	0	22
						24	1	580	3	Y				
						18	4	26	9	Y				
						201	1	4479	3	Y				
						134	4	229	9	Y				
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438														
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-
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	1			Y	-0-			-0-
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833														
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	315	1	5870	3	Y	320	313	0	62
11	6360 X	5611	-0-	-749	-0-	261	4	352	9	Y	363	310	0	115
12	0	5138	-0-	5138	5138	374	1	4661	3	Y	306	360	0	61
01	0	4204	-0-	4204	9342	177	4	399	9	Y	101	146	0	16
02	13807 X	4465	-0-	-9342	-0-	335	1	4263	3	Y	222	214	0	24
03	6014 X	5581	-0-	-433	-0-	203	4	337	9	Y	338	326	0	36
						161	1	3788	3	Y				
						144	4	111	9	Y				
						172	1	3918	3	Y				
						131	4	244	9	Y				
						216	1	4815	3	Y				
						178	4	372	9	Y				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														
WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632														
10	T. A.	983	-0-	983	1829	46	1	843	3	Y	56	52	0	11
11	2367 X	538	-0-	-1829	-0-	32	4	62	9	Y	3	13	0	1
12	0	1865	-0-	1865	1865	29	1	491	3	Y	10	9	0	2
01	0	5555	-0-	5555	7420	15	4	3	9	Y	64	56	0	10
02	2800 N	4978	-0-	2178	9598	100	1	1689	3	Y	58	62	0	6
03	3100 N	5522	-0-	2422	12020	65	4	11	9	Y	63	62	0	7
						295	1	5034	3	Y				
						156	4	70	9	Y				
						272	1	4518	3	Y				
						124	4	64	9	Y				
						246	1	5057	3	Y				
						150	4	69	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-			364	1	6697	3		Y	417	406	0	80
								255	4	459	9						
11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-			352	1	5994	3		Y	308	290	0	98
								186	4	339	9						
12	0	7030	-0-	7030	7030			358	1	6062	3		Y	343	372	0	69
								233	4	377	9						
01	0	5770	-0-	5770	12800			291	1	4986	3		Y	306	326	0	49
								156	4	337	9						
02	18020 X	5220	-0-	-12800	-0-			271	1	4519	3		Y	277	296	0	30
								125	4	305	9						
03	7254 X	5514	-0-	-1740	-0-			233	1	4817	3		Y	291	290	0	31
								144	4	320	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445																	
10	7440 X	7337	-0-	-103	-0-			354	1	6494	3		Y	222	222	0	43
								245	4	244	9						
11	7200 X	6865	-0-	-335	-0-			354	1	6032	3		Y	266	225	0	84
								186	4	293	9						
12	7316 X	6863	-0-	-453	-0-			352	1	5960	3		Y	294	319	0	59
								228	4	323	9						
01	7347 X	7275	-0-	-72	-0-			368	1	6300	3		Y	374	373	0	60
								196	4	411	9						
02	6132 X	5796	-0-	-336	-0-			302	1	5041	3		Y	286	315	0	31
								138	4	315	9						
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-			303	1	6282	3		Y	397	386	0	42
								186	4	437	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
03	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																	
10	7874 X	7453	-0-	-421	-0-			367	1	6567	3		Y	75	75	0	14
								436	4	83	9						
11	7590 X	6780	-0-	-810	-0-			361	1	6016	3		Y	70	62	0	22
								326	4	77	9						
12	0	7045	-0-	7045	7045			375	1	6188	3		Y	59	69	0	12
								417	4	65	9						
01	0	5504	-0-	5504	12549			292	1	4875	3		Y	61	63	0	10
								270	4	67	9						
02	18597 X	6048	-0-	-12549	-0-			331	1	5409	3		Y	42	47	0	5
								262	4	46	9						
03	7440 X	6819	-0-	-621	-0-			305	1	6155	3		Y	32	34	0	3
								324	4	35	9						

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1221

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BUZZARD VISTA A				//CONT.// 703462	86950 600 WELL #: D 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283405	CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2017				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7371	-0-	-689	-0-	352	1 306	4	6415 298	3 9	Y	271	275 0			52
11	7800 X	7131	-0-	-669	-0-	369	1 243	4	6241 278	3 9	Y	253	225 0			80
12	0	6898	-0-	6898	6898	355	1 288	4	5970 285	3 9	Y	259	287 0			52
01	0	7492	-0-	7492	14390	383	1 257	4	6510 342	3 9	Y	311	313 0			50
02	20083 X	5693	-0-	-14390	-0-	299	1 172	4	4960 262	3 9	Y	238	262 0			26
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	326	1 252	4	6692 298	3 9	Y	271	268 0			29
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4				WELL #: D 4H	RRCID -> 283406	COMPL. DATE 06/06/2017				TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276						
10	12183 X	11363	-0-	-820	-0-	556	1 679	4	9951 177	3 9	Y	161	142 0			31
11	11400 X	10919	-0-	-481	-0-	567	1 526	4	9465 361	3 9	Y	328	255 0			104
12	0	10437	-0-	10437	10437	542	1 620	4	8948 327	3 9	Y	297	342 0			59
01	0	9533	-0-	9533	19970	507	1 480	4	8456 90	3 9	Y	82	128 0			13
02	29500 X	9530	-0-	-19970	-0-	520	1 423	4	8495 92	3 9	Y	84	88 0			9
03	10695 X	10339	-0-	-356	-0-	460	1 501	4	9275 103	3 9	Y	94	93 0			10
BUZZARD VISTA A				WELL #: D 7H	RRCID -> 283524	COMPL. DATE 06/06/2017				TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450						
10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	469	1 446	4	8523 274	3 9	Y	249	201 0			48
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	521	1 375	4	8777 284	3 9	Y	258	224 0			82
12	0	7984	-0-	7984	7984	416	1 370	4	6966 232	3 9	Y	211	251 0			42
01	0	7572	-0-	7572	15556	392	1 288	4	6635 257	3 9	Y	234	239 0			37
02	23044 X	7488	-0-	-15556	-0-	395	1 250	4	6540 303	3 9	Y	275	282 0			30
03	9610 X	8588	-0-	-1022	-0-	370	1 314	4	7587 317	3 9	Y	288	287 0			31
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2				WELL #: D 2H	RRCID -> 283546	COMPL. DATE 01/28/2018				TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458						
10	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	646	1 770	4	11597 461	3 9	Y	419	360 0			81
11	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	622	1 562	4	10394 378	3 9	Y	344	316 0			109
12	12090 X	11817	-0-	-273	-0-	605	1 676	4	10023 513	3 9	Y	466	482 0			93
01	13454 X	11250	-0-	-2204	-0-	578	1 536	4	9696 440	3 9	Y	400	429 0			64
02	10836 X	10111	-0-	-725	-0-	536	1 426	4	8775 374	3 9	Y	340	367 0			37
03	11997 X	11009	-0-	-988	-0-	474	1 506	4	9609 420	3 9	Y	382	378 0			41

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	180 1	3263 3	Y	71	70 0			14	
11	3570 X	3487	-0-	-83	-0-	170 4	78 9	Y	76	66 0			24	
12	0	3000	-0-	3000	3000	184 1	3088 3	Y	70	80 0			14	
01	0	3143	-0-	3143	6143	131 4	84 9	Y	68	71 0			11	
02	9291 X	3148	-0-	-6143	-0-	157 1	2627 3	Y	66	70 0			7	
03	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	139 4	77 9	Y	78	77 0			8	
						165 1	2783 3	Y						
						120 4	75 9	Y						
						170 1	2799 3	Y						
						106 4	73 9	Y						
						158 1	3226 3	Y						
						133 4	86 9	Y						
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
10	4061 X	3893	-0-	-168	-0-	179 1	3385 3	Y	203	197 0			39	
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	106 4	223 9	Y	149	141 0			47	
12	0	2846	-0-	2846	2846	214 1	2680 3	Y	146	164 0			29	
01	0	1632	-0-	1632	4478	73 4	164 9	Y	68	86 0			11	
02	6744 X	2266	-0-	-4478	-0-	187 1	2416 3	Y	45	51 0			5	
03	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	82 4	161 9	Y	172	159 0			18	
						61 1	1457 3	Y						
						39 4	75 9	Y						
						91 1	2076 3	Y						
						49 4	50 9	Y						
						108 1	2427 3	Y						
						64 4	189 9	Y						
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
10	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	257 1	4834 3	Y	305	299 0			59	
11	3930 X	3130	-0-	-800	-0-	152 4	336 9	Y	161	169 0			51	
12	0	6057	-0-	6057	6057	213 1	2667 3	Y	295	287 0			59	
01	0	3401	-0-	3401	9458	73 4	177 9	Y	253	272 0			40	
02	13545 X	4087	-0-	-9458	-0-	402 1	5153 3	Y	252	264 0			28	
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	177 4	325 9	Y	289	286 0			31	
						93 1	2878 3	Y						
						152 4	278 9	Y						
						112 1	3617 3	Y						
						81 4	277 9	Y						
						199 1	4650 3	Y						
						240 4	318 9	Y						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
10	4743 X	3486	-0-	-1257	-0-	160 1	3017 3	Y	197	193 0			38	
11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	92 4	217 9	Y	242	203 0			77	
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	334 1	4190 3	Y	198	235 0			40	
01	3472 X	2802	-0-	-670	-0-	111 4	266 9	Y	136	154 0			22	
02	3640 X	2604	-0-	-1036	-0-	264 1	3391 3	Y	98	109 0			11	
03	4030 X	872	-0-	-3158	-0-	113 4	218 9	Y	25	33 0			3	
						73 1	2515 3	Y						
						64 4	150 9	Y						
						102 1	2340 3	Y						
						54 4	108 9	Y						
						35 1	789 3	Y						
						20 4	28 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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					
03	4588 X	978	-0-	-3610	-0-	40	1	887	3	Y	26	35	0	3
						22	4	29	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
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					
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
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					
03	3131 X	511	-0-	-2620	-0-	21	1	467	3	Y	10	13	0	1
						12	4	11	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
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					
03	2425 N	1284	-0-	-1141	-0-	47	1	1081	3	Y	88	88	0	9
						59	4	97	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6851 X	5605	-0-	-1246	-0-	624 1	3513 3	133 4	Y	1214	1328 0			234
11	6630 X	5806	-0-	-824	-0-	667 1	3520 3	108 4	Y	1374	1172 0			436
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	720 1	4001 3	153 4	Y	1165	1368 0			233
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	712 1	3490 3	109 4	Y	1552	1537 0			248
02	5432 X	5179	-0-	-253	-0-	689 1	3144 3	86 4	Y	1145	1268 0			125
03	6169 X	4032	-0-	-2137	-0-	525 1	2167 3	64 4	Y	1160	1161 0			124
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	329 1	6166 3	225 4	Y	265	261 0			51
11	6810 X	104	-0-	-6706	-0-	8 1	93 3	3 4	Y	-0-	51 0			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				Y	-0-				-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	-0-				-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
10	20739 X	6241	-0-	-14498	-0-	294 1	5557 3	153 4	Y	215	271 0			41
11	20070 X	10498	-0-	-9572	-0-	693 1	8802 3	211 4	Y	720	533 0			228
12	0	15424	-0-	15424	15424	1025 1	13265 3	401 4	Y	666	761 0			133
01	0	4646	-0-	4646	20070	134 1	4143 3	94 4	Y	250	343 0			40
02	26634 X	6564	-0-	-20070	-0-	182 1	5871 3	116 4	Y	359	360 0			39
03	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	593 1	13827 3	318 4	Y	749	708 0			80
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
10	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	627 1	11890 3	381 4	Y	819	776 0			158
11	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	811 1	10187 3	283 4	Y	539	526 0			171
12	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	723 1	9337 3	325 4	Y	646	688 0			129
01	11501 X	3364	-0-	-8137	-0-	94 1	2925 3	78 4	Y	243	333 0			39
02	11508 X	4757	-0-	-6751	-0-	129 1	4149 3	96 4	Y	348	349 0			38
03	12741 X	11228	-0-	-1513	-0-	418 1	9750 3	260 4	Y	727	687 0			78

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	627 1	4424 3	4424 3	Y	860	875 0		166	
11	5610 X	5168	-0-	-442	-0-	177 4	946 9	3613 3	Y	744	674 0		236	
12	0	5079	-0-	5079	5079	619 1	818 9	3472 3	Y	754	839 0		151	
01	0	4797	-0-	4797	9876	118 4	829 9	3257 3	Y	716	753 0		114	
02	14704 X	4828	-0-	-9876	-0-	140 4	788 9	3228 3	Y	789	817 0		86	
03	6169 X	5984	-0-	-185	-0-	645 1	868 9	4296 3	Y	877	869 0		94	
						107 4	965 9							
						638 1								
						94 4								
						588 1								
						135 4								
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
10	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	653 1	12339 3	12339 3	Y	665	646 0		128	
11	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	395 4	732 9	11251 3	Y	562	512 0		178	
12	0	9231	-0-	9231	9231	897 1	618 9	7816 3	Y	488	568 0		98	
01	0	2777	-0-	2777	12008	312 4	537 9	2434 3	Y	181	250 0		29	
02	15934 X	3926	-0-	-12008	-0-	606 1	199 9	3452 3	Y	261	261 0		29	
03	14105 X	9272	-0-	-4833	-0-	272 4	596 9	8112 3	Y	542	513 0		58	
						79 1								
						65 4								
						107 1								
						80 4								
						348 1								
						216 4								
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
10	10323 X	10246	-0-	-77	-0-	474 1	8845 3	8845 3	Y	503	498 0		97	
11	10230 X	9740	-0-	-490	-0-	374 4	553 9	6830 3	Y	1837	1351 0		583	
12	10571 X	6134	-0-	-4437	-0-	404 1	2021 9	5403 3	Y	320	833 0		70	
01	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	485 4	352 9	13100 3	Y	42	105 0		7	
02	7672 X	707	-0-	-6965	-0-	154 1	46 9	671 3	Y	-0-	7 0		-0-	
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	225 4			Y	-0-			-0-	
						322 1								
						457 4								
						15 1								
						21 4								
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
10	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1368 1	15081 3	15081 3	Y	1405	1342 0		271	
11	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	626 4	1546 9	10619 3	Y	1293	1154 0		410	
12	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1218 1	1422 9	9384 3	Y	1110	1298 0		222	
01	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	359 4	1221 9	6643 3	Y	1136	1177 0		181	
02	22064 X	6052	-0-	-16012	-0-	1183 1	1250 9	3952 3	Y	1285	1325 0		141	
03	18631 X	6482	-0-	-12149	-0-	394 4	1414 9	4506 3	Y	1207	1219 0		129	
						898 1								
						228 4								
						567 1								
						119 4								
						501 1								
						147 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-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														
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					
03	25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	981	1	21993	3	Y	1703	1777	0	182
						670	4	1873	9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
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					
03	3100 N	2249	-0-	-851	2252	88	1	1940	3	Y	125	127	0	13
						83	4	138	9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRAUSE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
10	21142 X	17376	-0-	-3766	-0-	556	1	15315	3	Y	798	784	0	154
						627	4	878	9					
11	20460 X	17379	-0-	-3081	-0-	450	1	15252	3	Y	1058	876	0	336
						513	4	1164	9					
12	21142 X	14099	-0-	-7043	-0-	349	1	12290	3	Y	861	1025	0	172
						513	4	947	9					
01	18817 X	12961	-0-	-5856	-0-	300	1	12214	3	Y	19	188	0	3
						426	4	21	9					
02	15652 X	12786	-0-	-2866	-0-	261	1	11738	3	Y	390	350	0	43
						358	4	429	9					
03	17329 X	16102	-0-	-1227	-0-	324	1	14653	3	Y	580	561	0	62
						487	4	638	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
10	15903 X	14136	-0-	-1767	-0-	464	1	12715	3	Y	396	399	0	76
						521	4	436	9					
11	15390 X	13641	-0-	-1749	-0-	372	1	12488	3	Y	328	300	0	104
						420	4	361	9					
12	0	14338	-0-	14338	14338	373	1	13014	3	Y	371	401	0	74
						543	4	408	9					
01	0	14174	-0-	14174	28512	317	1	12961	3	Y	404	414	0	64
						452	4	444	9					
02	40642 X	12130	-0-	-28512	-0-	248	1	11156	3	Y	351	377	0	38
						340	4	386	9					
03	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	298	1	13414	3	Y	389	385	0	42
						446	4	428	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
10	19189 X	15533	-0-	-3656	-0-	514	1	14035	3	Y	372	384	0	72
						575	4	409	9					
11	18570 X	15692	-0-	-2878	-0-	427	1	14364	3	Y	379	331	0	120
						484	4	417	9					
12	0	12755	-0-	12755	12755	332	1	11575	3	Y	332	386	0	66
						483	4	365	9					
01	0	10051	-0-	10051	22806	224	1	9182	3	Y	295	314	0	47
						320	4	325	9					
02	37514 X	14708	-0-	-22806	-0-	308	1	13783	3	Y	179	206	0	20
						420	4	197	9					
03	16213 X	14550	-0-	-1663	-0-	304	1	13669	3	Y	112	120	0	12
						454	4	123	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	768	1	20926	3	Y	581	589	0	112
						890	4	639	9					
11	34200 X	21946	-0-	-12254	-0-	599	1	20047	3	Y	510	460	0	162
						739	4	561	9					
12	0	18523	-0-	18523	18523	481	1	16693	3	Y	523	580	0	105
						774	4	575	9					
01	0	19047	-0-	19047	37570	422	1	17170	3	Y	719	709	0	115
						664	4	791	9					
02	55466 X	17896	-0-	-37570	-0-	363	1	16204	3	Y	707	745	0	77
						551	4	778	9					
03	23219 X	17901	-0-	-5318	-0-	360	1	16194	3	Y	683	687	0	73
						596	4	751	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
GANO-DLUGOSCH (SA) A1																	
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	42935 X	20241	-0-	-22694	-0-		639	1	17902	3	Y	1483	1546	0			286
							69	4	1631	9							
11	32160 X	18302	-0-	-13858	-0-		481	1	16442	3	Y	1205	1109	0			382
							53	4	1326	9							
12	0	16575	-0-	16575	16575		411	1	14731	3	Y	1250	1382	0			250
							58	4	1375	9							
01	0	14434	-0-	14434	31009		299	1	12555	3	Y	1398	1425	0			223
							42	4	1538	9							
02	43119 X	12110	-0-	-31009	-0-		233	1	10728	3	Y	1016	1128	0			111
							31	4	1118	9							
03	20243 X	12901	-0-	-7342	-0-		249	1	11487	3	Y	1026	1027	0			110
							36	4	1129	9							
KRAUSE GU1																	
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447																	
10	21018 X	12317	-0-	-8701	-0-		707	1	10841	3	Y	699	700	0			135
							769	9									
11	16470 X	12457	-0-	-4013	-0-		852	1	10818	3	Y	715	623	0			227
							787	9									
12	0	10362	-0-	10362	10362		700	1	9017	3	Y	586	696	0			117
							645	9									
01	0	10155	-0-	10155	20517		763	1	8743	3	Y	590	613	0			94
							649	9									
02	30316 X	9799	-0-	-20517	-0-		651	1	8506	3	Y	584	614	0			64
							642	9									
03	12865 X	10940	-0-	-1925	-0-		739	1	9477	3	Y	658	652	0			70
							724	9									
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1																	
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416																	
10	13888 X	12965	-0-	-923	-0-		768	1	11747	3	Y	409	401	0			79
							450	9									
11	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-		916	1	11591	3	Y	390	345	0			124
							429	9									
12	0	13221	-0-	13221	13221		915	1	11768	3	Y	489	515	0			98
							538	9									
01	0	13296	-0-	13296	26517		1003	1	11494	3	Y	726	708	0			116
							799	9									
02	36676 X	10159	-0-	-26517	-0-		685	1	8942	3	Y	484	547	0			53
							532	9									
03	13361 X	6046	-0-	-7315	-0-		423	1	5401	3	Y	202	233	0			22
							222	9									
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1																	
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276																	
10	11749 X	8713	-0-	-3036	-0-		423	1	7659	3	Y	181	188	0			35
							432	4	199	9							
11	11370 X	3892	-0-	-7478	-0-		205	1	3442	3	Y	79	89	0			25
							158	4	87	9							
12	0	12514	-0-	12514	12514		656	1	10941	3	Y	265	237	0			53
							625	4	292	9							
01	0	9313	-0-	9313	21827		487	1	8213	3	Y	207	227	0			33
							385	4	228	9							
02	30109 X	8282	-0-	-21827	-0-		444	1	7328	3	Y	190	202	0			21
							301	4	209	9							
03	12524 X	9715	-0-	-2809	-0-		424	1	8651	3	Y	231	227	0			25
							386	4	254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	24552 X	16041	-0-	-8511	-0-	723	1	13694	3	Y	1107	1093	0	213
						406	4	1218	9					
11	22440 X	9411	-0-	-13029	-0-	630	1	7932	3	Y	586	613	0	186
						204	4	645	9					
12	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1178	1	14822	3	Y	1055	1030	0	211
						937	4	1161	9					
01	16027 X	12827	-0-	-3200	-0-	331	1	11045	3	Y	1076	1115	0	172
						267	4	1184	9					
02	14476 X	10294	-0-	-4182	-0-	273	1	8855	3	Y	889	964	0	97
						188	4	978	9					
03	18104 X	12866	-0-	-5238	-0-	475	1	11025	3	Y	754	770	0	81
						537	4	829	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
10	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	969	1	18305	3	Y	1010	1009	0	195
						578	4	1111	9					
11	16320 X	12397	-0-	-3923	-0-	856	1	10724	3	Y	475	519	0	151
						294	4	523	9					
12	21605 X	21605	-0-	-0-	-0-	1411	1	17995	3	Y	896	868	0	179
						1213	4	986	9					
01	16864 X	8582	-0-	-8282	-0-	231	1	7655	3	Y	453	560	0	72
						198	4	498	9					
02	18200 X	11812	-0-	-6388	-0-	324	1	10465	3	Y	714	708	0	78
						238	4	785	9					
03	20150 X	14553	-0-	-5597	-0-	542	1	12544	3	Y	739	738	0	79
						654	4	813	9					
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
10	22258 X	20232	-0-	-2026	-0-	1206	1	18440	3	Y	533	544	0	103
						586	9							
11	21120 X	18934	-0-	-2186	-0-	1348	1	17058	3	Y	480	431	0	152
						528	9							
12	0	20263	-0-	20263	20263	1425	1	18310	3	Y	480	536	0	96
						528	9							
01	0	19152	-0-	19152	39415	1501	1	17115	3	Y	487	505	0	78
						536	9							
02	52532 X	13117	-0-	-39415	-0-	905	1	11779	3	Y	394	429	0	43
						433	9							
03	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1457	1	18608	3	Y	578	559	0	62
						636	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
10	26381 X	22906	-0-	-3475	-0-	988	1	18848	3	Y	2268	2278	0	437
						575	4	2495	9					
11	25530 X	12942	-0-	-12588	-0-	837	1	10582	3	Y	1129	1208	0	358
						281	4	1242	9					
12	26381 X	21523	-0-	-4858	-0-	1357	1	17045	3	Y	1827	1819	0	366
						1111	4	2010	9					
01	26381 X	12106	-0-	-14275	-0-	292	1	9837	3	Y	1574	1689	0	251
						246	4	1731	9					
02	19012 X	10803	-0-	-8209	-0-	281	1	9124	3	Y	1089	1221	0	119
						200	4	1198	9					
03	21049 X	11620	-0-	-9429	-0-	404	1	9557	3	Y	1072	1076	0	115
						480	4	1179	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
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					
03	9269 X	8364	-0-	-905	-0-	367	1	7471	3	Y	162	162	0	17
						348	4	178	9					
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
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					
03	11253 X	8509	-0-	-2744	-0-	780	1	6284	3	Y	1151	1149	0	123
						179	4	1266	9					
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
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					
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	375	1	2326	3	Y	580	584	0	62
						58	4	638	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
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					
03	12276 X	10822	-0-	-1454	-0-	472	1	9633	3	Y	259	257	0	28
						432	4	285	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE	
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					
03	13144 X	11463	-0-	-1681	-0-	503	1	10244	3	Y	217	218	0	23
						477	4	239	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
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					
03	18197 X	12790	-0-	-5407	-0-	259	1	11734	3	Y	464	444	0	50
						287	4	510	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
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					
03	18166 X	10021	-0-	-8145	-0-	195	1	8864	3	Y	647	652	0	69
						250	4	712	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
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					
03	23002 X	17212	-0-	-5790	-0-	496	1	15240	3	Y	1007	1001	0	108
						368	4	1108	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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						
03	25637 X	22356	-0-	-3281	-0-		371 1	17227 3		Y	3950	3648 0		422
							413 4	4345 9						
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
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						
03	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-		328 1	10071 3		Y	617	605 0		66
							248 4	679 9						
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
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							
03	23808 X	18950	-0-	-4858	-0-		1318 1	16861 3		Y	701	648 0		75
							771 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
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						
03	16647 X	12115	-0-	-4532	-0-		503 1	10355 3		Y	804	852 0		86
							373 4	884 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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
10	6448 X	5876	-0-	-572	-0-	351	1	5384	3	Y	128	126	0	25
11	6030 X	5719	-0-	-311	-0-	141	9	5182	3	Y	117	105	0	37
12	0	6746	-0-	6746	6746	408	1	6128	3	Y	130	141	0	26
01	0	7610	-0-	7610	14356	129	9	6838	3	Y	158	159	0	25
02	19326 X	4970	-0-	-14356	-0-	475	1	4472	3	Y	143	152	0	16
03	6758 X	3945	-0-	-2813	-0-	143	9	3498	3	Y	160	159	0	17
						598	1							
						174	9							
						341	1							
						157	9							
						271	1							
						176	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
10	11439 X	10085	-0-	-1354	-0-	540	1	8329	3	Y	1105	1062	0	213
11	10620 X	8037	-0-	-2583	-0-	1216	9	6590	3	Y	846	791	0	268
12	0	8081	-0-	8081	8081	516	1	6168	3	Y	1309	1315	0	262
01	0	8912	-0-	8912	16993	931	9	7135	3	Y	1054	1148	0	168
02	25177 X	8184	-0-	-16993	-0-	473	1	6525	3	Y	1059	1111	0	116
03	9796 X	8341	-0-	-1455	-0-	1440	9	6711	3	Y	1010	1018	0	108
						618	1							
						1159	9							
						494	1							
						1165	9							
						519	1							
						1111	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
10	15686 X	12604	-0-	-3082	-0-	718	1	11026	3	Y	782	810	0	151
11	15180 X	11413	-0-	-3767	-0-	860	9	9909	3	Y	658	600	0	209
12	0	10359	-0-	10359	10359	780	1	8932	3	Y	668	743	0	134
01	0	11984	-0-	11984	22343	724	9	9790	3	Y	1223	1162	0	195
02	31361 X	9018	-0-	-22343	-0-	692	1	7437	3	Y	924	1018	0	101
03	12617 X	10039	-0-	-2578	-0-	735	9	8208	3	Y	1087	1072	0	116
						849	1							
						1345	9							
						565	1							
						1016	9							
						635	1							
						1196	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
10	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	1263	1	23294	3	Y	1140	1148	0	220
11	0	22312	-0-	22312	22312	858	4	19563	3	Y	924	851	0	293
12	43588 X	21276	-0-	-22312	-0-	1146	1	18462	3	Y	945	1049	0	189
01	24056 X	20990	-0-	-3066	-0-	587	4	18251	3	Y	1021	1047	0	163
02	24080 X	18789	-0-	-5291	-0-	1087	1	16390	3	Y	893	958	0	98
03	26660 X	20185	-0-	-6475	-0-	687	4	982	9		948	945	0	101
						1063	1							
						553	4							
						979	1							
						438	4							
						856	1							
						514	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
GRAEF GAS UNIT 1											//CONT.// 703462											
WELL #: C 1H											RRCID -> 287830			COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
10	14260 X	8249	-0-	-6011	-0-	468	1	7246	3	Y		486	551	0			94					
11	15090 X	10096	-0-	-4994	-0-	535	9	8792	3	Y		563	478	0			179					
12	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	619	9	13787	3	Y		907	904	0			182					
01	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	1058	1	13699	3	Y		901	939	0			144					
02	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	998	9	10683	3	Y		685	754	0			75					
03	15841 X	11318	-0-	-4523	-0-	1184	1	9814	3	Y		679	681	0			73					
						991	9															
						809	1															
						754	9															
						757	1															
						747	9															
GRAEF GAS UNIT 1											WELL #: C 5H			RRCID -> 287831			COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544		
10	12586 X	11193	-0-	-1393	-0-	619	1	9530	3	Y		949	971	0			183					
11	12090 X	11673	-0-	-417	-0-	1044	9	9901	3	Y		904	800	0			287					
12	0	11669	-0-	11669	11669	778	1	9911	3	Y		901	1008	0			180					
01	0	11014	-0-	11014	22683	994	9	9244	3	Y		877	917	0			140					
02	32784 X	10101	-0-	-22683	-0-	767	1	8620	3	Y		747	805	0			82					
03	11098 X	10409	-0-	-689	-0-	991	9	8707	3	Y		933	915	0			100					
						805	1															
						965	9															
						659	1															
						822	9															
						676	1															
						1026	9															
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6											WELL #: A 6H			RRCID -> 287858			COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491		
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-					
03	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		
10	20336 X	20306	-0-	-30	-0-	1205	1	18507	3	Y		540	523	0			104					
11	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	594	9	18077	3	Y		1233	946	0			391					
12	0	13519	-0-	13519	13519	1407	1	11568	3	Y		970	1167	0			194					
01	0	12219	-0-	12219	25738	1356	9	10769	3	Y		467	586	0			75					
02	40422 X	14684	-0-	-25738	-0-	884	1	12959	3	Y		673	674	0			74					
03	21545 X	17070	-0-	-4475	-0-	1067	9	15059	3	Y		767	759	0			82					
						936	1															
						514	9															
						985	1															
						740	9															
						1167	1															
						844	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	21669 X	14289	-0-	-7380	-0-	850	1	425	13014	3	Y		386	404	0			74				
11	18570 X	15996	-0-	-2574	-0-	1140	1	419	14437	3	Y		381	334	0			121				
12	0	12631	-0-	12631	12631	881	1	407	11343	3	Y		370	417	0			74				
01	0	16504	-0-	16504	29135	1268	1	736	14500	3	Y		669	636	0			107				
02	44577 X	15442	-0-	-29135	-0-	1065	1	965	13882	3	Y		450	508	0			49				
03	16523 X	13750	-0-	-2773	-0-	965	1	440	12345	3	Y		400	406	0			43				
FALKS GAS UNIT 1										WELL #: C 3H			RRCID -> 288095			COMPL. DATE 09/28/2019			TOTAL DEPTH 12702		PERF.13180 - 19285	
10	15841 X	14771	-0-	-1070	-0-	878	1	466	13427	3	Y		424	430	0			82				
11	15330 X	14040	-0-	-1290	-0-	997	1	424	12619	3	Y		385	345	0			122				
12	0	11563	-0-	11563	11563	809	1	348	10406	3	Y		316	375	0			63				
01	0	14314	-0-	14314	25877	1116	1	462	12736	3	Y		420	416	0			67				
02	38066 X	12189	-0-	-25877	-0-	837	1	439	10913	3	Y		399	422	0			44				
03	14756 X	14695	-0-	-61	-0-	1029	1	507	13159	3	Y		461	456	0			49				
FALKS GAS UNIT 1										WELL #: C 6H			RRCID -> 288096			COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 12749		PERF.13022 - 19843	
10	29481 X	24285	-0-	-5196	-0-	1441	1	624	22220	3	Y		567	572	0			109				
11	26610 X	22509	-0-	-4101	-0-	1592	1	579	20338	3	Y		526	468	0			167				
12	27497 X	22433	-0-	-5064	-0-	1567	1	561	20305	3	Y		510	575	0			102				
01	25482 X	22998	-0-	-2484	-0-	1790	1	607	20601	3	Y		552	566	0			88				
02	23044 X	12538	-0-	-10506	-0-	860	1	363	11315	3	Y		330	382	0			36				
03	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	1729	1	700	22309	3	Y		636	604	0			68				
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3										WELL #: A 3H			RRCID -> 288097			COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245	
10	23312 X	20370	-0-	-2942	-0-	971	1	627	17891	3	Y		801	822	0			154				
11	22560 X	19155	-0-	-3405	-0-	989	1	482	16879	3	Y		732	654	0			232				
12	0	18398	-0-	18398	18398	945	1	569	16049	3	Y		759	839	0			152				
01	0	19160	-0-	19160	37558	975	1	482	16736	3	Y		879	891	0			140				
02	53570 X	16012	-0-	-37558	-0-	838	1	356	14030	3	Y		716	778	0			78				
03	20367 X	19285	-0-	-1082	-0-	823	1	469	17073	3	Y		836	825	0			89				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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					
03	22444 X	20863	-0-	-1581	-0-	884	1	18337	3	Y	990	988	0	106
						553	4	1089	9					
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
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					
03	7595 X	6023	-0-	-1572	-0-	237	1	5307	3	Y	287	410	0	31
						163	4	316	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
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					
03	16399 X	11097	-0-	-5302	-0-	437	1	9759	3	Y	549	547	0	59
						297	4	604	9					
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13590 - 19537														
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					
03	132835 X	97889	-0-	-34946	-0-	1857	1	83744	3	N	9301	9078	0	995
						2057	4	10231	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10230 X	8521	-0-	-1709	-0-	398 1	7496 3	218 4	409 9	Y	372	354 0		72
11	9000 X	8119	-0-	-881	-0-	559 1	7002 3	177 4	381 9	Y	346	308 0		110
12	0	7808	-0-	7808	7808	522 1	6706 3	213 4	367 9	Y	334	377 0		67
01	0	4435	-0-	4435	12243	167 1	3981 3	100 4	187 9	Y	170	210 0		27
02	18520 X	6277	-0-	-12243	-0-	245 1	5606 3	123 4	303 9	Y	275	272 0		30
03	8463 X	6392	-0-	-2071	-0-	252 1	5642 3	138 4	360 9	Y	327	322 0		35
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843														
10	177692 X	150693	-0-	-26999	-0-	4513 1	125127 3	2506 4	18547 9	N	16861	17749 0		3251
11	171960 X	121978	-0-	-49982	-0-	3032 1	103015 3	2314 4	13617 9	N	12379	11703 0		3927
12	177692 X	103865	-0-	-73827	-0-	2466 1	87086 3	2437 4	11876 9	N	10796	12562 0		2161
01	177692 X	100319	-0-	-77373	-0-	2057 1	85063 3	1973 4	11226 9	N	10205	10737 0		1629
02	160496 X	67609	-0-	-92887	-0-	1269 1	56997 3	1108 4	8235 9	N	7486	8295 0		820
03	150691 X	90248	-0-	-60443	-0-	1728 1	78099 3	1642 4	8779 9	N	7981	7948 0		853
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
10	14012 X	11060	-0-	-2952	-0-	492 1	9274 3	312 4	982 9	Y	893	867 0		172
11	12420 X	10708	-0-	-1712	-0-	698 1	8751 3	255 4	1004 9	Y	913	795 0		290
12	11067 X	8899	-0-	-2168	-0-	568 1	7299 3	267 4	765 9	Y	695	846 0		139
01	11067 X	1713	-0-	-9354	-0-	62 1	1468 3	43 4	140 9	Y	127	246 0		20
02	10024 X	4790	-0-	-5234	-0-	181 1	4143 3	106 4	360 9	Y	327	311 0		36
03	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	462 1	10366 3	293 4	1104 9	Y	1004	933 0		107
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
10	33821 X	29594	-0-	-4227	-0-	1417 1	25882 3	1159 4	1136 9	N	1033	1028 0		199
11	31830 X	27729	-0-	-4101	-0-	1436 1	24344 3	889 4	1060 9	N	964	857 0		306
12	31899 X	27658	-0-	-4241	-0-	1423 1	23982 3	1087 4	1166 9	N	1060	1154 0		212
01	31341 X	27407	-0-	-3934	-0-	1404 1	23912 3	885 4	1206 9	N	1096	1133 0		175
*02	26992 X	24923	-0-	-2069	-0-	1315 1	21848 3	712 4	1048 9	N	953	1024 0		104
03	29605 X	27032	-0-	-2573	-0-	1158 1	23845 3	842 4	1187 9	N	1079	1068 0		115

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
10	17484 X	14415	-0-	-3069	-0-	698	1	12819	3	N	393	394	0	76
11	16920 X	12565	-0-	-4355	-0-	466	4	432	9	N	349	314	0	111
12	0	13191	-0-	13191	13191	658	1	11191	3	N	389	422	0	78
01	0	11780	-0-	11780	24971	332	4	384	9	N	413	425	0	66
02	36789 X	11818	-0-	-24971	-0-	688	1	11647	3	N	386	410	0	42
03	14415 X	12193	-0-	-2222	-0-	428	4	428	9	N	385	386	0	41
						608	1	10407	3	N				
						311	4	454	9	N				
						628	1	10489	3	N				
						276	4	425	9	N				
						529	1	10928	3	N				
						312	4	424	9	N				
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
10	14601 X	10592	-0-	-4009	-0-	501	1	9254	3	N	461	480	0	89
11	13320 X	9595	-0-	-3725	-0-	330	4	507	9	N	341	322	0	108
12	0	9719	-0-	9719	9719	497	1	8477	3	N	345	384	0	69
01	0	8657	-0-	8657	18376	246	4	375	9	N	364	375	0	58
02	26637 X	8261	-0-	-18376	-0-	502	1	8530	3	N	335	356	0	37
03	10602 X	8053	-0-	-2549	-0-	307	4	380	9	N	320	323	0	34
						442	1	7593	3	N				
						222	4	400	9	N				
						434	1	7271	3	N				
						187	4	369	9	N				
						345	1	7156	3	N				
						200	4	352	9	N				
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
10	40114 X	34499	-0-	-5615	-0-	1644	1	30102	3	N	1314	1353	0	253
11	37440 X	32129	-0-	-5311	-0-	1308	4	1445	9	N	1149	1038	0	364
12	37541 X	30670	-0-	-6871	-0-	1661	1	28204	3	N	1227	1346	0	245
01	36332 X	30804	-0-	-5528	-0-	1000	4	1264	9	N	1370	1396	0	219
02	31948 X	27550	-0-	-4398	-0-	1574	1	26577	3	N	1214	1300	0	133
03	34503 X	29588	-0-	-4915	-0-	1169	4	1350	9	N	1317	1309	0	141
						1568	1	26767	3	N				
						962	4	1507	9	N				
						1441	1	24015	3	N				
						759	4	1335	9	N				
						1259	1	25990	3	N				
						890	4	1449	9	N				
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
10	16864 X	14033	-0-	-2831	-0-	648	1	11863	3	N	914	916	0	176
11	16320 X	13079	-0-	-3241	-0-	517	4	1005	9	N	870	770	0	276
12	16523 X	12810	-0-	-3713	-0-	652	1	11077	3	N	859	963	0	172
01	15717 X	12372	-0-	-3345	-0-	393	4	957	9	N	964	982	0	154
02	13048 X	11013	-0-	-2035	-0-	637	1	10754	3	N	801	867	0	88
03	14043 X	12015	-0-	-2028	-0-	474	4	945	9	N	738	747	0	79
						605	1	10335	3	N				
						372	4	1060	9	N				
						557	1	9286	3	N				
						289	4	881	9	N				
						502	1	10351	3	N				
						350	4	812	9	N				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
03	8153 X	7133	-0-	-1020	-0-	289	1	5988	3	N	604	604	0		65
						192	4	664	9						

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
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						
03	10168 X	9651	-0-	-517	-0-	408	1	8419	3	N	503	508	0		54
						271	4	553	9						

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409															
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						
03	111445 X	82833	-0-	-28612	-0-	1569	1	70675	3	N	7893	7702	0		844
						1907	4	8682	9						

SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759															
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						
03	135873 X	93508	-0-	-42365	-0-	1836	1	82888	3	N	6268	6110	0		670
						1889	4	6895	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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					
03	133703 X	93038	-0-	-40665	-0-	1808	1	81725	3	N	7067	6884	0	756
						1731	4	7774	9					
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 4159 - 5998														
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					
03	145886 X	88308	-0-	-57578	-0-	1715	1	77549	3	N	6759	6603	0	723
						1609	4	7435	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 13849 - 19783														
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					
03	69223 X	101	-0-	-69122	-0-	1	1	57	3	Y	38	34	0	4
						1	4	42	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF. 13962 - 19787														
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					
03	69905 X	-0-	-0-	-69905	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	155062 X	78104	-0-	-76958	-0-	3541	1	67101	3	Y	5165	5338	0	996
11	150060 X	6974	-0-	-143086	-0-	1780	4	5682	9	Y	476	1321	0	151
12	0	98008	-0-	98008	98008	348	1	5970	3	Y	6321	5207	0	1265
01	0	71644	-0-	71644	169652	132	4	524	9	Y	5388	5793	0	860
02	172440 X	2788	-0-	-169652	-0-	2441	1	86396	3	Y	122	969	0	13
03	93093 X	-0-	-0-	-93093	-0-	2218	4	6953	9	Y	-0-	13	0	-0-
						1513	1	62853	3	Y				
						1351	4	5927	9	Y				
						56	1	2550	3	Y				
						48	4	134	9	Y				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
10	9393 X	6995	-0-	-2398	-0-	324	1	6112	3	Y	346	343	0	67
11	8310 X	7793	-0-	-517	-0-	178	4	381	9	Y	387	331	0	123
12	0	7533	-0-	7533	7533	531	1	6667	3	Y	363	413	0	73
01	0	4115	-0-	4115	11648	169	4	426	9	Y	223	260	0	36
02	16946 X	5298	-0-	-11648	-0-	500	1	6429	3	Y	254	262	0	28
03	8060 X	5737	-0-	-2323	-0-	205	4	399	9	Y	310	305	0	33
						152	1	3627	3	Y				
						91	4	245	9	Y				
						206	1	4709	3	Y				
						104	4	279	9	Y				
						225	1	5047	3	Y				
						124	4	341	9	Y				
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433														
07	0	191266	-0-	191266	191266	5424	1	166379	3	Y	14099	12454	0	1645
08	0	311219	-0-	311219	502485	3954	4	15509	9	Y	21072	20477	0	2240
09	0	237276	-0-	237276	739761	7884	1	273860	3	Y	18786	17289	0	3737
*10	0	198056	-0-	198056	937817	6296	4	23179	9	Y	14970	15821	0	2886
*11	0	165549	-0-	165549	1103366	6863	1	204622	3	Y	12129	11172	0	3843
*12	0	145345	-0-	145345	1248711	5126	4	20665	9	Y	11210	12810	0	2243
*01	0	132739	-0-	132739	1381450	4223	4	16467	9	Y	10056	10694	0	1605
*02	1455705 X	74255	-0-	-1381450	-0-	5730	1	143513	3	Y	5964	6916	0	653
03	328569 X	106386	-0-	-222183	-0-	2964	4	13342	9	Y	7613	7452	0	814
						5278	1	124548	3	Y				
						3188	4	12331	9	Y				
						3474	1	115722	3	Y				
						2481	4	11062	9	Y				
						1988	1	64494	3	Y				
						1213	4	6560	9	Y				
						3026	1	93085	3	Y				
						1901	4	8374	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181														
M	ALLOW	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
07	0	127651	-0-	127651	-0-	3479	1	104818	3	Y	13910	12287	0	1623
						4053	4	15301	9					
08	0	225956	-0-	225956	225956	5458	1	190017	3	Y	21389	20739	0	2273
						6953	4	23528	9					
09	0	184313	-0-	184313	410269	5242	1	155853	3	Y	17187	16106	0	3354
						4312	4	18906	9					
*10	0	148558	-0-	148558	558827	4289	1	126506	3	Y	13023	13866	0	2511
						3438	4	14325	9					
*11	0	113121	-0-	113121	671948	3869	1	96696	3	Y	9411	8940	0	2982
						2204	4	10352	9					
*12	0	91042	-0-	91042	762990	3250	1	76568	3	Y	8238	9572	0	1648
						2162	4	9062	9					
*01	0	75735	-0-	75735	838725	1943	1	64642	3	Y	6928	7470	0	1106
						1529	4	7621	9					
*02	893072 X	54347	-0-	-838725	-0-	1426	1	46242	3	Y	5201	5737	0	570
						958	4	5721	9					
03	194029 X	66308	-0-	-127721	-0-	1853	1	56926	3	Y	5678	5641	0	607
						1283	4	6246	9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
05	0	132053	-0-	132053	132053	6909	1	108705	3	Y	14774	11739	0	3035
						188	4	16251	9					
*06	0	274794	-0-	274794	406847	11853	1	231722	3	Y	21165	19557	0	4643
						7937	4	23282	9					
07	0	219256	-0-	219256	406847	8906	1	183434	3	Y	14641	17576	0	1708
						10811	4	16105	9					
08	0	200281	-0-	200281	406847	8957	1	169855	3	Y	15192	15285	0	1615
						4758	4	16711	9					
09	0	171622	-0-	171622	578469	6847	1	144730	3	Y	14228	13092	0	2751
						4394	4	15651	9					
*10	0	153611	-0-	153611	732080	6877	1	130162	3	Y	11519	12049	0	2221
						3901	4	12671	9					
*11	0	80658	-0-	80658	812738	5341	1	67328	3	Y	5642	6083	0	1780
						1783	4	6206	9					
*12	0	129073	-0-	129073	941811	8295	1	104176	3	Y	8897	8897	0	1780
						6815	4	9787	9					
*01	1054066 X	112255	-0-	-941811	-0-	2939	1	97532	3	Y	8487	8912	0	1355
						2448	4	9336	9					
*02	199696 X	88939	-0-	-110757	-0-	2439	1	78211	3	Y	6082	6771	0	666
						1599	4	6690	9					
03	221092 X	85934	-0-	-135158	-0-	3192	1	74248	3	Y	4575	4752	0	489
						3461	4	5033	9					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180														
07	0	160710	-0-	160710	160710	4464	1	135480	3	Y	15956	14095	0	1861
						3214	4	17552	9					
08	0	314498	-0-	314498	475208	7787	1	270784	3	Y	27003	25994	0	2870
						6224	4	29703	9					
09	0	233505	-0-	233505	708713	6809	1	203131	3	Y	17178	16526	0	3522
						4669	4	18896	9					
10	0	196082	-0-	196082	904795	5774	1	170983	3	Y	13990	14815	0	2697
						3936	4	15389	9					
11	0	156863	-0-	156863	1061658	5476	1	137139	3	Y	10589	9932	0	3355
						2600	4	11648	9					
12	0	129469	-0-	129469	1191127	4755	1	112275	3	Y	8911	10483	0	1783
						2637	4	9802	9					
01	0	119146	-0-	119146	1310273	3161	1	105280	3	Y	7848	8378	0	1253
						2072	4	8633	9					
*02	1394449 X	84176	-0-	-1310273	-0-	2302	1	74467	3	Y	5564	6208	0	609
						1287	4	6120	9					
03	92167 X	92167	-0-	-0-	-0-	2658	1	81765	3	Y	5646	5651	0	604
						1533	4	6211	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462															
RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #: A 2H		RRCID ->	294258	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.12920	- 18852						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	97991 X	NO RPT	-0-	-97991	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #: A 3H		RRCID ->	294468	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12903	- 18659						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	123256 X	NO RPT	-0-	-123256	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915															
ROY ESSE 01				WELL #: 01H		RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH 11674	PERF.11960	- 15752						
10	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-							-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	1	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	34 N	-0-	-0-	-34	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	

H. T. CHAPMAN 04				WELL #: 01H		RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH 11430	PERF.12044	- 15912						
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-		3	1	19	3	N	58	57	1				8	
							14	4	64	9									
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-		5	1	54	3	N	63	62	1				9	
							3	4	69	9									
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	N	59	58	1				10	
							4	4	65	9									
01	0	13	-0-	13	13		1	1	7	3	N	4	13	1				1	
							1	4	4	9									
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	71	65	1				7	
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	47	49	1				5	
							1	4	52	9									

GKT-MAP EF UNIT				WELL #: 1H		RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL	DEPTH 14003	PERF.14106	- 21578						
10	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	17336	3	N	-0-						-0-	
11	17730 X	17306	-0-	-424	-0-	-0-	1403	1	15903	3	N	-0-						-0-	
12	22816 X	14826	-0-	-7990	-0-	-0-	1207	1	13619	3	N	-0-						-0-	
01	22816 X	16544	-0-	-6272	-0-	-0-	1513	1	15031	3	N	-0-						-0-	
02	18228 X	11330	-0-	-6898	-0-	-0-	1237	1	9967	3	N	-0-						-0-	
03	18879 X	13332	-0-	-5547	-0-	-0-	1483	1	11579	3	N	-0-						-0-	

GKT-COLLINS EF UNIT				WELL #: 1H		RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH 14204	PERF.14076	- 21613						
10	39991 X	39991	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	1	36740	3	N	-0-						-0-	
11	35885 X	35885	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	1	32976	3	N	-0-						-0-	
12	48236 X	30413	-0-	-17823	-0-	-0-	2476	1	27937	3	N	-0-						-0-	
01	48236 X	35278	-0-	-12958	-0-	-0-	3227	1	32051	3	N	-0-						-0-	
02	37604 X	29275	-0-	-8329	-0-	-0-	3195	1	25753	3	N	-0-						-0-	
03	39990 X	26929	-0-	-13061	-0-	-0-	2996	1	23388	3	N	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GKT-MAP EF UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176															
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	
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	39564	-0-	-12684	-0-	4318	1	34804	3	N	-0-			25	
03	52266 X	35577	-0-	-16689	-0-	3958	1	30899	3	N	-0-			25	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORRILL UNIT A															
WELL #: 884566 1H RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	270	1	87	9	N	79	194	1	143	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	326	1	131	9	N	119	194	1	68	
MORRILL UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	551	1	166	9	N	151	193	1	259	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	596	1	185	9	N	168	189	1	238	
MORRILL UNIT C															
WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	120	1	88	9	N	80			308	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	195	1	147	9	N	134	187	1	255	
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
BUMBLE BEE															
WELL #: 899023 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002															
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	95672 X	95672	-0-	-0-	-0-	155	1	94415	2	N	1002	1062	1	699	
						1102	9								
03	88206 X	88206	-0-	-0-	-0-	1094	1	85967	2	N	1041	854	1	879	
						1145	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
SKY CITY A														
WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551														
M O	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	* EOM BALANCE
10	0	201711	-0-	201711	384651	4255	1	193785	2	Y	3337	2659	1	771
11	0	232849	-0-	232849	617500	3671	9	229276	2	Y	2997	3128	1	640
12	0	207793	-0-	207793	825293	146	1	3297	9					
01	1000898 X	175605	-0-	-825293	-0-	130	4	202812	2	Y	3016	2698	1	958
*02	144360 X	144360	-0-	-0-	-0-	1480	1	3318	9					
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	183	4	171510	2	Y	2436	2081	1	1313
						1182	1	2680	9					
						233	4	140661	2	Y	1729	1876	1	1166
						1566	1	1902	9					
						231	4			Y	NO RPT			1166
SKY CITY A														
WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211														
09	0	174799	-0-	174799	174799	3804	1	167229	2	Y	3424	3270	1	154
10	0	218628	-0-	218628	393427	3766	9	209049	2	Y	4535	3613	1	1076
11	0	267723	-0-	267723	661150	4590	1	262607	2	Y	4364	4555	1	885
12	0	239875	-0-	239875	901025	4989	9	4800	9					
*01	1104610 X	203585	-0-	-901025	-0-	167	1	233181	2	Y	4348	3889	1	1344
02	240800 X	168285	-0-	-72515	-0-	149	4	4783	9					
03	266600 X	NO RPT	-0-	-266600	-0-	1700	1	198325	2	Y	3295	2816	1	1823
						211	4	3625	9					
						1366	1	163688	2	Y	2277	2470	1	1630
						269	4	2505	9					
						1823	1			Y	NO RPT			1630
						269	4							
SKY CITY B														
WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
09	0	150059	-0-	150059	150059	3299	1	145073	2	N	1534	1121	1	413
10	0	176966	-0-	176966	327025	1687	9	171701	2	N	1359	904	1	868
11	0	186891	-0-	186891	513916	3770	1	222	4	N	1633	1831	1	670
12	0	176187	-0-	176187	690103	1495	9	173573	2	N	1083	950	1	803
01	0	161195	-0-	161195	851298	1796	9	1191	9					
02	985383 X	134085	-0-	-851298	-0-	912	1	158877	2	N	916	1103	1	616
03	201469 X	131718	-0-	-69751	-0-	511	4	1008	9					
						1022	1	131566	2	N	762	948	1	430
						288	4	838	9					
						1393	1	128896	2	N	839	743	1	526
						288	4	923	9					
						1696	1							
						203	4							
BUMBLE BEE A														
WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
12	0	79922	-0-	79922	79922	4705	1	73223	2	N	1813	1570	1	243
01	0	242276	-0-	242276	322198	1994	9	5854	9	N	5322	5419	1	146
*02	486938 X	164740	-0-	-322198	-0-	236422	1	160892	2	N	3258	3059	1	345
03	212505 X	127735	-0-	-84770	-0-	264	1	123617	2	N	2314	2345	1	313
						3584	9							
						1573	1							
						2545	9							
BUMBLE BEE A														
WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	77638 X	77638	-0-	-0-	-0-	960	1	75426	2	N	1139	1023	1	198
						1253	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
BUMBLE BEE A															
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	899023										
				WELL #:	2LH	RRCID ->	294426	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.13322	- 19777	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0		32464	-0-	32464	32464	1921 1	29892 2	N	592	188	1		404	
01	0		193501	-0-	193501	225965	651 9	4365 9	N	3968	3959	1		413	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	225965	189136 2		N	NO RPT				413	
03	366125 X		140160	-0-	-225965	-0-	1728 1	135777 2	N	2414	2169	1		882	
							2655 9								
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														CNTY: LIVE OAK	
SHANKLIN ENERGY CO, LLC															
FOLEY															
				WELL #:	1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7424	- 7968	
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-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
SWAN LAKE (5900)														CNTY: JACKSON	
PALOMA OPERATING, LLC															
SEALE, SAM D. III															
				WELL #:	4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7384	PERF. 5898	- 5900	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SWAN LAKE (6000)														CNTY: JACKSON	
PALOMA OPERATING, LLC															
SEALE, SAM D.															
				WELL #:	1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 5985	- 5990	
10	14B2	EXT	54	-0-	54	6838	41 1	13 2	N	-0-				-0-	
*11	1537		48	-0-	-1489	5349	32 1	16 2	N	-0-				-0-	
*12	3100 N		84	-0-	-3016	2333	50 1	34 2	N	-0-				-0-	
*01	2410 N		77	-0-	-2333	-0-	60 1	17 2	N	-0-				-0-	
*02	85 N		85	-0-	-0-	-0-	80 1	5 2	N	-0-				-0-	
*03	155 N		155	-0-	-0-	-0-	104 1	51 2	N	-0-				-0-	
SWAN LAKE (6135)														CNTY: JACKSON	
PALOMA OPERATING, LLC															
BROOKING-SEALE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 6115	- 6124	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	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 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	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	164 1	53	2	Y	11			67
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	12 9							
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	55 1			Y	-0-	34 1		33
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	20 1	46	2	Y	-0-	17 1		16
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	30 1	6	2	Y	6	11 1		11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7 9							
						70 1	5	2	Y	4	8 1		7
						4 9							
									Y	42	46 1		3
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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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			
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	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11522 2	133	9	N	121			303
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			303
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			
10	0	3394	-0-	3394	3394	216 1	3154	2	Y	22			191
11	0	4677	-0-	4677	8071	24 9							
12	0	5488	-0-	5488	13559	577 1	4065	2	Y	32			223
01	0	5068	-0-	5068	18627	35 9							
02	21807 X	3180	-0-	-18627	-0-	800 1	4657	2	Y	28			251
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	31 9							
						431 1	4609	2	Y	25			276
						28 9							
						433 1	2719	2	Y	25			301
						28 9							
						591 1	4381	2	Y	22	256 1		72
						24 9							

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)														
WELDERXP LTD.														
M&P RANCH LLC														
87777 333 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
907320														
WELL #: 1					RRCID -> 255296					COMPL. DATE 10/17/2009				
					TOTAL DEPTH 5005					PERF. 4770 - 4779				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)														
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.														
WILBURN														
87777 666 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
130787														
WELL #: 2					RRCID -> 223777					COMPL. DATE 11/16/2006				
					TOTAL DEPTH 4707					PERF. 4390 - 4397				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

WELDERXP LTD.														
WILBURN-RUTLEDGE UNIT														
907320														
WELL #: 1					RRCID -> 256102					COMPL. DATE 03/12/2010				
					TOTAL DEPTH 4916					PERF. 4529 - 4541				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
SOUTHERN STATES														
87778 666 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
635131														
WELL #: 1					RRCID -> 265526					COMPL. DATE 05/19/2012				
					TOTAL DEPTH 6450					PERF. 5744 - 5770				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			30
*08	14B2 EXT	4117	-0-	4117	4117	4115	2	2	9	N	2			32
*09	14B2 EXT	1310	-0-	1310	5427	1303	2	7	9	N	6			38
*10	14B2 EXT	51	-0-	51	5478	50	2	1	9	N	1			39
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5478					N	1			40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5478					N	2			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5478					N	NO RPT			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

T-C (5600)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
87875 666 ASSOCIATED					49B					CNTY: REFUGIO				
833782														
WELL #: 60					RRCID -> 160794					COMPL. DATE 11/01/1996				
					TOTAL DEPTH 7100					PERF. 5577 - 5580				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TW (FRI0 5830)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
SCHUECH, IRMA "B"														
WELL #:					88052 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					013365						CNTY: JACKSON			
RRCID -> 152485					2	COMPL. DATE 10/28/1994					TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550)														
WOFFORD, C. J.														
WOFFORD GAS UNIT														
WELL #:					88082 440	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					935452						CNTY: VICTORIA			
RRCID -> 187320						COMPL. DATE 09/19/2001					TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540			
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017														

TEJAS (FRI0 4450)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
CLARKSON														
WELL #:					88702 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					146621						CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 290459					1	COMPL. DATE 02/03/2021					TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434			
10	0	4414	-0-	4414	4414	341	1	4073	2	N	-0-			-0-
11	0	3459	-0-	3459	7873	175	1	3284	2	N	-0-			-0-
12	0	3489	-0-	3489	11362	329	1	3160	2	N	-0-			-0-
01	0	3462	-0-	3462	14824	328	1	3134	2	N	-0-			-0-
02	17568 X	2744	-0-	-14824	-0-	141	1	2603	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	242	1	3250	2	N	-0-			-0-

TEJAS (FRI0 4500)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -G-														
WELL #:					88702 265	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					833782						CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 293587					1	COMPL. DATE 11/16/2022					TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591			
11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	316	1	5703	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	13423 X	3219	-0-	-10204	-0-	181	1	3038	2	Y	-0-			-0-
02	5628 X	1468	-0-	-4160	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-			-0-
*03	6231 X	1723	-0-	-4508	-0-	112	1	1611	2	Y	-0-			-0-

TEJAS (FRI0 4600)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -M-														
WELL #:					88702 276	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					833782						CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 255664					3	COMPL. DATE 03/08/2010					TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-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-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1250

TEJAS (FRI0 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-				88702 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WELL #:				1		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH		5713 PERF. 4760 -		4771						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -V-				WELL #:		1		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4796 -		4808				
10	0	13634	-0-	-0-	13634 B	13634	758	1	12876	2	N	-0-						-0-		
11	25201 X	11567	-0-	-0-	-13634 B	-0-	607	1	10958	2	Y	2						2		
12	0	10349	-0-	-0-	10349 B	10349	524	1	9825	2	Y	-0-						2		
01	23807 X	13458	-0-	-0-	-10349 B	-0-	758	1	12698	2	Y	2						4		
02	12320 X	10212	-0-	-0-	-2108 B	-0-	638	1	9572	2	Y	2						6		
*03	13640 X	8299	-0-	-0-	-5341 B	-0-	539	1	7760	2	Y	-0-						6		
DUKE RANCH -W-				WELL #:		1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH		6038 PERF. 4913 -		4916				
10	0	14359	-0-	-0-	14359 B	14359	798	1	13561	2	N	-0-						-0-		
11	27986 X	13627	-0-	-0-	-14359 B	-0-	712	1	12863	2	Y	47						47		
12	0	15155	-0-	-0-	15155 B	15155	767	1	14385	2	Y	3						50		
01	27759 X	12604	-0-	-0-	-15155 B	-0-	708	1	11854	2	Y	38						88		
02	15456 X	10981	-0-	-0-	-4475 B	-0-	684	1	10274	2	Y	21						109		
*03	15159 X	12799	-0-	-0-	-2360 B	-0-	831	1	11968	2	Y	-0-						109		
DUKE RANCH -G-				WELL #:		1		RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH		5720 PERF. 4884 -		4892				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
TEJAS (FRI0 5000) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY TRACT 3				88702 670 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WELL #:						RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4912 -		4922						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						27		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						27		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						27		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						27		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						27		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						27		
PLUGGED AND ABANDONED				11/27/2017																

TEJAS (FRIO 5000)														CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC															
DUKE RANCH -M-															
WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	-0-			-0-	
						4	9								
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	-0-			6	
						2	9								
02	9856 X	7483	-0-	-2373 B	-0-	467	1	7015	2	Y	1			7	
						1	9								
*03	10912 X	7492	-0-	-3420 B	-0-	486	1	7006	2	Y	-0-			7	
DUKE RANCH -M-															
WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075															
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	-0-			-0-	
						1	9								
12	0	615	-0-	615 B	615	31	1	584	2	Y	-0-			1	
01	3472 X	562	-0-	-2910 B	-0-	32	1	530	2	Y	-0-			1	
02	2016 X	1538	-0-	-478 B	-0-	96	1	1442	2	Y	-0-			1	
*03	1147 X	713	-0-	-434 B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-			1	
DUKE RANCH -10-															
WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014															
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	-0-			-0-	
						3	9								
12	0	17951	-0-	17951 B	17951	909	1	17042	2	Y	-0-			3	
01	27259 X	9308	-0-	-17951 B	-0-	525	1	8783	2	Y	-0-			3	
02	17948 X	7295	-0-	-10653 B	-0-	456	1	6839	2	Y	-0-			3	
*03	19871 X	12496	-0-	-7375 B	-0-	811	1	11685	2	Y	-0-			3	
TEJAS (FRIO 5100)														CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC															
DUKE RANCH -T-															
WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160															
10	0	9539	-0-	9539	9539	530	1	9009	2	N	-0-			-0-	
11	20898 X	11359	-0-	-9539	-0-	596	1	10759	2	Y	-0-			-0-	
						4	9								
12	0	15157	-0-	15157	15157	768	1	14389	2	Y	-0-			4	
01	30202 X	15045	-0-	-15157	-0-	848	1	14196	2	Y	-0-			5	
						1	9								
02	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	690	1	10356	2	Y	-0-			5	
*03	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	850	1	12248	2	Y	-0-			5	
DUKE RANCH -M-															
WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212															
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-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DUKE RANCH -S-															
WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188								
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-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
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-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338								
10	0	12469	-0-	12469	12469	693	1	11776	2	N	-0-					-0-
11	20250	12130	-0-	-8120	4349	636	1	11487	2	Y	6					6
12	0	15738	-0-	15738	20087	797	1	14939	2	Y	2					8
01	20925	16520	-0-	-4405	15682	930	1	15576	2	Y	13					21
02	31716	13673	-0-	-18043	-0-	853	1	12814	2	Y	5					26
*03	12524	11202	-0-	-1322	-0-	727	1	10475	2	Y	-0-					26
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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, EAST (4600)																
JURA ENERGY OPERATING LLC																
DEAN																
					88733 225	ASSOCIATED					ONE WELL					
					448223											
					WELL #:	7	RRCID -> 291525					COMPL. DATE 05/12/2021				
											TOTAL DEPTH 5276					
											PERF. 4413 - 4416					
CNTY: VICTORIA																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE		
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-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
TELFERNER, EAST (5150 FR10)																
JURA ENERGY OPERATING LLC																
DEAN																
					88733 765	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					448223											
					WELL #:	6	RRCID -> 288119					COMPL. DATE 09/14/2019				
											TOTAL DEPTH 6310					
											PERF. 4420 - 4422					
CNTY: VICTORIA																
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
TELFERNER, NORTH (1150)																
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION																
FIMBLE, EDWIN C.																
					88734 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					178030											
					WELL #:	1	RRCID -> 211146					COMPL. DATE 08/03/2004				
											TOTAL DEPTH 4515					
											PERF. 1151 - 1154					
CNTY: VICTORIA																
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	-0-	105	2				N	-0-		-0-		
01	208 N	103	-0-	-105	-0-	103	2				N	-0-		-0-		
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
TELFERNER, NORTH (1330)																
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION																
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE																
					88734 140	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					178030											
					WELL #:	2	RRCID -> 196592					COMPL. DATE 07/24/2002				
											TOTAL DEPTH 1400					
											PERF. 1314 - 1322					
CNTY: VICTORIA																
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	-0-	104	2				N	-0-		-0-		
01	209 N	105	-0-	-104	-0-	105	2				N	-0-		-0-		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
TELFERNER, NORTH (2050)																
FIELD PETROLEUM CORP.																
BUHLER "B"																
					88734 175	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					266906											
					WELL #:	1	RRCID -> 242928					COMPL. DATE 10/14/2008				
											TOTAL DEPTH 4798					
											PERF. 2239 - 2241					
CNTY: VICTORIA																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEN-TEN (FRI0 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1255

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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		
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-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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		
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-	
03	7750	454	-0-	-7296	14948	454	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAM (COLE)			89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629									
SWANSON ET AL			WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAM (QUEEN CITY)			89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
WEEK-END OIL COMPANY			905005									
REAGAN, L. A.			WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAM (WILCOX 6900)			89052 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC			210225									
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #: 1		RRCID -> 293876		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6959 - 6961	
10	0	W	13827	-0-	13827	13827	13408	2	419	9	N	30
11	0	W	9385	-0-	9385	23212	9275	2	110	9	N	130
12	0	W	8022	-0-	8022	31234	8022	2			N	130
01	0	W	2974	-0-	2974	34208	2974	2			N	130
02	0	W	494	-0-	494	34702	494	2			N	130
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34702					N	130
TEXAM (WILCOX 7600)			89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.			222023									
REAGAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0		4975	-0-	4975	4975	4907	2	68	9	N	154
11	0		1462	-0-	1462	6437	1442	2	20	9	N	172
12	0		1979	-0-	1979	8416	1915	2	64	9	N	47
01	0		2839	-0-	2839	11255	2760	2	79	9	N	119
02	17921		4341	-0-	-13580	-0-	4316	2	25	9	N	142
*03	4812		3522	-0-	-1290	-0-	3480	2	42	9	N	180

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TEXANA (5350)					89084 290			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON					
PEGASUS OPERATING, INC.					650621														
CLEMENT, G. S.					WELL #:			5 D			RRCID -> 053107			COMPL. DATE 06/14/1972			TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A		
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	30	-0-	-54	-0-	30	1				N	-0-					-0-		
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				N	-0-					-0-		
TEXANA (5500, LOWER)					89084 348			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
PEGASUS OPERATING, INC.					650621														
CLEMENTS, G. S.					WELL #:			9			RRCID -> 148054			COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562		
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	72	-0-	-12	-0-	72	1				N	-0-					-0-		
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1				N	-0-					-0-		
TEXANA (6300)					89084 551			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON					
COOK, LEO D.					174335														
CLEMENT, G. S.					WELL #:			5 H			RRCID -> 053663			COMPL. DATE 03/10/1972			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320		
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TEXANA (6400)					89084 609			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
COOK, LEO D.					174335														
CLEMENT, GEO.					WELL #:			5 F			RRCID -> 036916			COMPL. DATE 08/14/1965			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330		
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TEXANA (6450)			89084 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
MCDANIEL, D. L.			545375																
SIMONS, M. K.			WELL #:		3 I		RRCID -> 034836		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6415 - 6418						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXANA (6500 FRI0)			89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
COOK, LEO D.			174335																
CLÉMENTS, GEORGE S.			WELL #:		5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6439 - 6444						
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXANA, N. (FRI0 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						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
TEXANA, NORTH (FRI0 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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF. 17309 - 17328

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (DELTA)														CNTY: LAVACA									
HUNT OIL COMPANY																							
BORCHERS A19																							
WELL #: 1														RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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				
03	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									
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				
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	62	1	432	3	N	-0-							4				
THE RAPTURE (MAGNOLIA)														CNTY: LAVACA									
HOME PETROLEUM CORP.																							
HENDERSON ET AL GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328									
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-				
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	6138						N	NO RPT						-0-				
HENDERSON ET AL GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125									
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-				
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	1902						N	NO RPT						-0-				
MAGNUM PRODUCING, LP														CNTY: LAVACA									
MENNING A-129														WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														CNTY: LAVACA									
XTO ENERGY INC.																							
JACOBS RANCH														WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388									
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-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936											
JACOBS RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	15370	PERF.12108	- 12128		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	746	-0-	746	746		203 1	543 2	2	Y	-0-			11
11		0	702	-0-	702	1448		154 1	548 2	2	Y	-0-			11
12		0	573	-0-	573	2021		132 1	441 2	2	Y	-0-			11
01		0	734	-0-	734	2755		173 1	561 2	2	Y	-0-			11
02	2800	N	632	-0-	-2168	587		83 1	549 2	2	Y	-0-			11
03	1176	N	589	-0-	-587	-0-		124 1	465 2	2	Y	-0-			11
JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11608	- 11616		
10		0	2779	-0-	2779	2779		758 1	2021 2	2	Y	-0-			31
11		0	2796	-0-	2796	5575		613 1	2183 2	2	Y	-0-			31
12		0	2849	-0-	2849	8424		656 1	2193 2	2	Y	-0-			31
01		0	2671	-0-	2671	11095		629 1	2042 2	2	Y	-0-			31
02	13220	X	2125	-0-	-11095	-0-		279 1	1846 2	2	Y	-0-			31
03	2883	X	2280	-0-	-603	-0-		479 1	1800 2	2	Y	1			32
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936											
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	14517	PERF.12978	- 13005		
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-
03	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		
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-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL	DEPTH	14517	PERF.12986	- 13632		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	318	-0-	318	318		70 1	248 2	2	N	-0-			-0-
12		0	69	-0-	69	387		16 1	53 2	2	N	-0-			-0-
01		0	271	-0-	271	658		64 1	207 2	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2949	-0-	149	807		387 1	2562 2	2	N	-0-			-0-
03	1941	N	1134	-0-	-807	-0-		238 1	896 2	2	N	-0-			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1262

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)				89275 300		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
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							
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															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	125						N	NO RPT					105	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02		LEASE 12231		07/11/2021											
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
KELLY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9669 - 9708							
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-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816															
HRP				WELL #: 4		RRCID -> 270981		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2901 - 2916							
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-	
03	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							
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-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	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
THREE RIVERS (EDWARDS)										89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTX, LLC										100210							
SCHULZ 2H GAS UNIT										WELL #: 2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13120	-	13320	
10	3069 X	1603	-0-	-1466	-0-	308	2	1295	3	N	-0-					-0-	
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	910	2	3789	3	N	-0-					-0-	
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	714	2	2558	3	N	-0-					-0-	
01	3069 X	2588	-0-	-481	-0-	522	2	2066	3	N	-0-					-0-	
02	2772 X	1906	-0-	-866	-0-	47	2	1859	3	N	-0-					-0-	
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	117	2	2338	3	N	-0-					-0-	
HARRY SCHULTZ GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF. 12996	-	15836	
10	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	320	2	1344	3	N	-0-					-0-	
11	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	1671	2	6953	3	N	-0-					-0-	
12	3224 X	2602	-0-	-622	-0-	568	2	2034	3	N	-0-					-0-	
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	768	2	3040	3	N	-0-					-0-	
02	3108 X	2979	-0-	-129	-0-	74	2	2905	3	N	-0-					-0-	
*03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	185	2	3688	3	N	-0-					-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK		
BB-SOUTHTEX, LLC															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 221418															
COMPL. DATE 09/07/2006															
TOTAL DEPTH 13347															
PERF.13000 - 14805															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6107 X	3399	-0-	-2708	-0-	654	2	2745	3	N	-0-				-0-
11	5910 X	2535	-0-	-3375	-0-	491	2	2044	3	N	-0-				-0-
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1783	2	6391	3	N	-0-				-0-
01	6572 X	6303	-0-	-269	-0-	1271	2	5032	3	N	-0-				-0-
02	5544 X	4142	-0-	-1402	-0-	103	2	4039	3	N	-0-				-0-
*03	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	353	2	7040	3	N	-0-				-0-
SCHULZ 4H GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 226839															
COMPL. DATE 03/19/2007															
TOTAL DEPTH 13364															
PERF.12910 - 15886															
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	2	118	3	N	-0-				-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	75	2	313	3	N	-0-				-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	99	2	353	3	N	-0-				-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	67	2	268	3	N	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	2	293	3	N	-0-				-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	2	341	3	N	-0-				-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 229704															
COMPL. DATE 05/07/2007															
TOTAL DEPTH 13422															
PERF.13050 - 16275															
10	2139 X	776	-0-	-1363	-0-	149	2	627	3	N	-0-				-0-
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	425	2	1768	3	N	-0-				-0-
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	391	2	1401	3	N	-0-				-0-
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	329	2	1302	3	N	-0-				-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	40	2	1548	3	N	-0-				-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	75	2	1493	3	N	-0-				-0-
HARRY SCHULZ GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 229986															
COMPL. DATE 08/28/2006															
TOTAL DEPTH 13742															
PERF.13255 - 13373															
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	2	38	3	N	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	80	2	331	3	N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	2	135	3	N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	2	133	3	N	-0-				-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	2	179	3	N	-0-				-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 231500															
COMPL. DATE 08/09/2007															
TOTAL DEPTH 13302															
PERF.13099 - 15867															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 232332															
COMPL. DATE 09/15/2007															
TOTAL DEPTH 13383															
PERF.13054 - 15638															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	0	10	-0-	10	-0-	11	2	8	3	N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-				-0-
02	17 N	6	-0-	-11	-0-	6	3			N	-0-				-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	2	221	3	N	-0-				-0-
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 232515															
COMPL. DATE 11/03/2007															
TOTAL DEPTH 13308															
PERF.12994 - 16094															
10	3937 X	705	-0-	-3232	-0-	136	2	569	3	N	-0-				-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-				-0-
12	3813 X	1792	-0-	-2021	-0-	391	2	1401	3	N	-0-				-0-
01	3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	419	2	1662	3	N	-0-				-0-
02	2268 X	1629	-0-	-639	-0-	40	2	1589	3	N	-0-				-0-
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	100	2	1991	3	N	-0-				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK	
BB-SOUTHTEX, LLC														
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 233762														
COMPL. DATE 07/19/2008														
TOTAL DEPTH 13331														
PERF.13376 - 16287														
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
10	2728 X	1457	-0-	-1271	-0-	280	2	1177	3	N	-0-			-0-
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	419	2	1745	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	2061	-0-	-233	-0-	450	2	1611	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	1626	-0-	-668	-0-	328	2	1298	3	N	-0-			-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	41	2	1606	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3292	-0-	192	192	157	2	3135	3	N	-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 233952														
COMPL. DATE 02/15/2008														
TOTAL DEPTH 13356														
PERF.13170 - 14768														
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56	2	233	3	N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	126	2	525	3	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	100	2	358	3	N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	92	2	365	3	N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	10	2	400	3	N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	2	396	3	N	-0-			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 234600														
COMPL. DATE 02/29/2008														
TOTAL DEPTH 13292														
PERF.13103 - 15408														
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	157	2	659	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3614	-0-	614	614	700	2	2914	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2512	-0-	-588	26	548	2	1964	3	N	-0-			-0-
01	2681 N	2655	-0-	-26	-0-	535	2	2120	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3488	-0-	688	688	87	2	3401	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3512	-0-	412	1100	168	2	3344	3	N	-0-			-0-
THREE RIVERS SWD														
WELL #: 2														
RRCID -> 237846														
COMPL. DATE 06/24/2008														
TOTAL DEPTH 3200														
PERF. 2521 - 2558														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SINOR RANCH GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 238212														
COMPL. DATE 07/22/2008														
TOTAL DEPTH 13421														
PERF.13150 - 15497														
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	2	17	3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	2	36	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	2	34	3	N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	3	N	-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 239424														
COMPL. DATE 08/10/2008														
TOTAL DEPTH 13378														
PERF.13376 - 15906														
10	1767 X	1020	-0-	-747	-0-	196	2	824	3	N	-0-			-0-
11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	511	2	2126	3	N	-0-			-0-
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	554	2	1984	3	N	-0-			-0-
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	476	2	1886	3	N	-0-			-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	51	2	2016	3	N	-0-			-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	92	2	1828	3	N	-0-			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)				89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720														
HOFFER				WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609		PERF. 1378 - 1384						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936														
HOFFER				WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 1353 - 1357						
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-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	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						
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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						12	
LGDC CORPORATION				500227														
FOSTERS				WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314						
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	
03	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						
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-	
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-	-0-	191						N	NO RPT					-0-					
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	67						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	
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	2414		-0-	-0-	-2414	9664						N	-0-					-0-					
03	775 #	NO RPT	-0-	-0-	-775	8889						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	
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-					
03	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	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)														90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC														195797									
SWIERC G.U.														WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 10404 - 10424	
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	374		-0-	-0-	-374	14775						N	-0-					1					
03	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	14589						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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE						
0													AMT	CODE	AMT	CODE							
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-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
WAGNER OIL COMPANY													891175										
SCHREINER, K. W.													WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9275 - 9376		
10	0	6340	-0-	6340	6340	651	1	5677	3	Y	11						288						
						12	9																
11	0	5491	-0-	5491	11831	629	1	4856	3	Y	5						293						
						6	9																
12	0	4425	-0-	4425	16256	512	1	3913	3	Y	-0-						293						
01	0	5810	-0-	5810	22066	599	1	5210	3	Y	1						294						
						1	9																
02	27342 X	5276	-0-	-22066	-0-	586	1	4676	3	Y	13	180	1				127						
						14	9																
03	6355 X	5951	-0-	-404	-0-	651	1	5293	3	Y	6						133						
						7	9																
SCHREINER K. W.													WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	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		
10	3782 X	1148	-0-	-2634	-0-	1115	3	33	9	Y	30						165						
11	2760 X	92	-0-	-2668	-0-	84	3	8	9	Y	7						172						
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6						178						
01	1147 X	385	-0-	-762	-0-	350	3	35	9	Y	32						210						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						210						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						210						
WAGNER OIL COMPANY													891175										
SCHREINER, K.W.													WELL #: 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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		
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		116
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			117
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96 3	10 9	126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5635 - 5644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5612 - 5627								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOM O'CONNOR (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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	-0-	-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-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	0	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
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-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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				
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	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				
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HEARD, CLEMENT				WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 76	RRCID -> 135290	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4173 -	4189
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3592 - 3622
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:	113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 - 4188	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 - 4184	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"													
		WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 -	4190	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
LAMBERT, M.F.													
		WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 -	4192	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"													
		WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 -	4138	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.													
		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 -	4122	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.													
		WELL #:		95	RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.													
		WELL #:		93	RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 -	4139	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4829 - 4840			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, CLAUDE E. ET AL														
WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOM O'CONNOR (4840)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O'CONNOR, THOMAS -A-														
WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925														
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-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOM O'CONNOR(4900)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O'CONNOR, THOMAS -A-														
WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.														
WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822														
10	0	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-				-0-
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOM O'CONNOR (4910)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, IRA -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 -	4874		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 -	4571		
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-
03	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 4805 - 4811
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4914 - 4921
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927 PERF. 4948 - 4954
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 4922 - 4928
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 4866 - 4876
10	0	79	-0-	79	978	25	1	54	2	-0-
*11	1208 N	230	-0-	-978	-0-	150	1	80	2	-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	110	1	116	2	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2022										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 4862 - 4870
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)			//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		37	RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 -	5090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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		

10	1364 X	519	-0-	-845	-0-	164	1	355	2	Y	-0-				-0-
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	636	1	339	2	Y	-0-				-0-
*12	1209 X	390	-0-	-819	-0-	189	1	201	2	Y	-0-				-0-
01	1209 X	603	-0-	-606	-0-	329	1	274	2	Y	-0-				-0-
02	1092 X	368	-0-	-724	-0-	202	1	166	2	Y	-0-				-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	997	1	738	2	Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)			//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LAMBERT			WELL #:		G 9	RRCID -> 004464		COMPL. DATE 03/25/1968		TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 -	4000		

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		13	RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 -	5113		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 -	5079	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 -	5115	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 -	5136	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 -	5176	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		76	RRCID -> 274512	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 -	5094	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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-
03	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					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03	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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #: 10		RRCID -> 195374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5275 - 5301					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID -> 234396		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)			//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362	-	5372
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442	-	5447
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354	-	5362
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476	-	5483
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440	-	5446
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-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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	
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #: 23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415	- 5423
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 -	5429
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 -	5436
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588 -	5596
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID -> 192700	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580 -	5592
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W523B	RRCID -> 282265	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5536 -	5542
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (6470) PALOMA OPERATING, LLC MIGUELITA SCANIO			90534 912 100344	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 6584 - 6589
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOM OCONNOR (6750) HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, CLEMENT			90534 930 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 6748 - 6753
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (7930) PALOMA OPERATING, LLC SCANIO, M			90534 980 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 5726 - 5746
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 LAMBERT GAS UNIT			386310	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910
WELL #:	150							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) BARCO OIL & GAS CO. STANFORD, FRED S.			90792 175 049170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
WELL #:	1 L	RRCID ->	126345	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9268 - 9278
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) BARCO OIL & GAS CO. STANFORD, FRED S.			90792 200 049170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
WELL #:	1 U	RRCID ->	126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824 - 8834
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)														CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC															
I. T. TAYLOR, ET. AL.															
WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	284	N	-0-	-0-	-284	-0-			N	-0-			36		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36		
TORO GRANDE (9000 SD)														CNTY: JACKSON	
BLUE WING ENERGY, INC.															
DINCANS, A. T. JR.															
WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732															
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36		
MARQUEE CORPORATION															
TITTIZER															
WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055															
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		
*03	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23662 2	323 9	N	294	529 1		85		
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														CNTY: JACKSON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
HICKS															
WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314															
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-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TRAIN WRECK (6000 SD.)														CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021															
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		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017															

TRAYLOR (8200) FULLER, ANCIL T. DUGGER, CHARLOTTE														
					91008 600	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON		
					288583									
					WELL #: 3	RRCID -> 126023	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8219	-	8228			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCCLENDON														
					91062 300	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIVE OAK		
					300210									
					WELL #: 4	RRCID -> 197367	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 2404	PERF. 1698	-	1704			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TREY PET. I OMEGA ENERGY, LLC BURNS, KITTY														
					91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
					622657									
					WELL #: 1A	RRCID -> 119777	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7201	-	7203			
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
TULETA (CATAHOULA "A" 1230) BRITANCO, L.L.C. ROBINSON														
					91677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BEE		
					093620									
					WELL #: 5B	RRCID -> 190259	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 1153	-	1154			
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	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
MARTINSON														
					WELL #: 1	RRCID -> 185602	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3885	-	3891			
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-	-0-			N	-0-			-0-
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24 2			N	-0-			-0-
02	0	N	72	-0-	72	-0-	72 2			N	-0-			-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-

TULETA (4400)				91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687															
STAPLES, J. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4039 - 4056							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TULETA, EAST (LULING)				91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				749687															
JOHNSTON				WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8570 - 8575							
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
TULETA, N (WILCOX 9200)				91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687															
STAPLES				WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8834 - 8838							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	7	-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018																			

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)				//CONT.//	91682 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.				//CONT.//	424607												
DIRKS				WELL #:		RRCID -> 211113		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3451 - 3456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	34 7			-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/20/2018													
TULETA, SOUTH (1250)					91682 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC					749687												
STAPLES, J. JR.					WELL #:	3	RRCID -> 214165		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 1222 - 1224				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
TULETA, SOUTH (2050)					91682 795	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC					749687												
STAPLES, J. JR.					WELL #:	4	RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1313 - 1314				
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N		NO RPT				-0-	
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)					91685 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.					093620												
GINGERICH, GEORGE C.					WELL #:	2D	RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3127 - 3133				
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N		-0-				-0-	
11	0	211	-0-	-0-	211	211	2			N		-0-				-0-	
12	0	192	-0-	-0-	192	403	2			N		-0-				-0-	
01	643 N	240	-0-	-0-	-403	-0-	240	2		N		-0-				-0-	
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N		-0-				-0-	
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N		-0-				-0-	
IMOGENE HALL UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3138 - 3143				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				32	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				32	
ROBINSON					WELL #:	5B	RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3108 - 3112				
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-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184229	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 3126 - 3131			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3163 - 3170			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3131 - 3137			
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	609	-0-	609	-0-	609	2		N	-0-			-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3258 - 3262			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607											
WITHERS		WELL #:			RRCID ->	200550	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	3610 PERF. 3118 - 3149			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	7	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____08/14/2018													

MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #:			RRCID ->	216488	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	4530 PERF. 3149 - 3175			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	7	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____02/03/2016													

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)										91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.										093620						
ROTH, ROSA ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 004512	COMPL. DATE 01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529 - 7536	
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WTU HALL										WELL #: 5	RRCID -> 169299	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7524 - 7530	
10	3007 X	85	-0-	-2922	-0-	43	1	42	3	N	-0-				-0-	
11	2910 X	1788	-0-	-1122	-0-	803	1	985	3	N	-0-				-0-	
12	0	2009	-0-	2009	2009	1006	1	1003	3	N	-0-				-0-	
01	0	2395	-0-	2395	4404	1367	1	1028	3	N	-0-				-0-	
*02	6248 X	1844	-0-	-4404	-0-	984	1	860	3	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)										91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.										093620						
WTU ROBINSON										WELL #: 5	RRCID -> 209990	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8000 - 8022	
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	97	1	95	3	N	-0-				40	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	103	1	126	3	N	-0-				40	
12	0	177	-0-	177	177	89	1	88	3	N	-0-				40	
01	0	209	-0-	209	386	119	1	90	3	N	-0-				40	
*02	496 N	110	-0-	-386	-0-	59	1	51	3	N	-0-				40	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40	
WTU-GILL										WELL #: 1	RRCID -> 255898	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8210 - 8216	
10	744 N	117	-0-	-627	-0-	59	1	58	3	N	-0-				89	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	316	1	388	3	N	-0-				89	
12	0	1143	-0-	1143	1143	572	1	571	3	N	-0-				89	
01	0	339	-0-	339	1482	194	1	145	3	N	-0-				89	
*02	1820 N	338	-0-	-1482	-0-	180	1	158	3	N	-0-				89	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89	
TULETA, WEST (VICKSBURG F)										91685 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC										144355						
STAUSS-NELSON										WELL #: 1	RRCID -> 184290	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620						
HALL, IMOGENE				WELL #:	6 U	RRCID -> 114166	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 2834 - 2846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
ROBINSON				WELL #:	1B	RRCID -> 116155	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 2876 - 2890
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					24
STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 182555	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
GILL, CLAUDIA P.				WELL #:	1	RRCID -> 188044	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2863 - 2866
10	651 #	705	-0-	54 B	-488	705	2			-0-
11	630 #	530	-0-	-100 B	-588	530	2			-0-
12	589 #	634	-0-	45 B	-543	634	2			-0-
01	651 #	468	-0-	-183 B	-726	468	2			-0-
02	588 #	736	-0-	148 B	-1314	736	2			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-933	CANCELLED UNDERAGE ->	-381				
03	651 #	347	-0-	-304 B	-1237	347	2			-0-
HALL, IMOGENE				WELL #:	8	RRCID -> 284505	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2809 - 2814
10	31 #	6	-0-	-25 B	-25	6	2			-0-
11	30 #	47	-0-	17 B	-8	47	2			-0-
12	40 R	48	-0-	8 B	-0-	48	2			-0-
01	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	2			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-30					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-30						
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-61					-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
STAUSS				WELL #:	2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1301

TULETA, WEST (3300) STAPLES, JAMES W. PROD. CO. STOLTZFUS				91685 767 814691	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE								
WELL #:				6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL	DEPTH	3658	PERF.	3431 -	3436					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2218						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2218						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2218						N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2218						N	-0-					-0-	
02	2218 N	-0-	-0-	-2218	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TC OIL AND GAS, LLC DONAHUE				840303 WELL #:	1	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	4995	PERF.	3277 -	3282				
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-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT				91685 852 093620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELL #:				2	RRCID ->	125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL	DEPTH	9779	PERF.	9524 -	9538					
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-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2					N	-0-					-0-	
WTU HALL				WELL #:	4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9542 -	9580				
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	132 N	3	-0-	-129	-0-	1	1	2	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS				91685 859 093620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID ->	244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11754 -	11764					
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	
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2					N	-0-					109	
TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) BRITANCO, L.L.C. TOSTENSON, A. O. UNIT #1				91699 333 093620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID ->	004505	COMPL. DATE	05/01/1958	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8374 -	8388					
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT			91775 001 570411	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
WELL #:			RRCID -> 225819	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 7070 - 7078			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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		
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
03	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 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
WELL #:			3	RRCID -> 004536	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7170 - 7224		
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-
03	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	
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13
NPU (SPIELHAGAN -A2)			WELL #:	8	RRCID -> 063426	COMPL. DATE 09/12/1975	TOTAL DEPTH 7730	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NPU (PORTER -4L)			WELL #:	10-L	RRCID -> 146750	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7032 - 7068	
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
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

NPU (SCARBOROUGH -2)				WELL #: 9		RRCID -> 262819	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7248 - 7270								
10	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-33486					N	NO RPT					68
11	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-33486					N	NO RPT					68
12	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-33486					N	NO RPT					68
01	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-33486					N	NO RPT					68
02	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-33486					N	NO RPT					68
03	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-33486					N	NO RPT					68

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								
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6)				WELL #: 42		RRCID -> 287757	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 7302 - 7304								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
NPU (RAY -7)				WELL #: 32		RRCID -> 033901	COMPL. DATE 04/26/1930	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 8973 - 8984								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SMITH-2)				WELL #: 37		RRCID -> 130383	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 9922	PERF. 8920 - 9015								
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 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//	91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//	635131							
NPU (MUDD, 0J-2)			WELL #:	38	RRCID -> 136127	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8913	-	9017
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (PORTER-5)			WELL #:	2	RRCID -> 145440	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9518	-	9532
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
N.P.U. (RAY 98)			WELL #:	39	RRCID -> 173609	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428	-	9474
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (RAY 109)			WELL #:	44	RRCID -> 220892	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9002	-	9012
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (MUDD, 0.A. 3)			WELL #:	43	RRCID -> 220915	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9288	-	9309
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (MUDD, 0.A. 3)			WELL #:	43	RRCID -> 221089	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980	-	9309
10	14B2	EXT	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)			WELL #:	47	RRCID -> 228715	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914	-	8924
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	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					
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-
03	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					
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-
03	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					
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
03	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					
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
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	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					
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:			46	RRCID -> 246204			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NPU (0 A MUDD 8A)			WELL #:			64	RRCID -> 253940			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NPU (0 A MUDD 9A)			WELL #:			65	RRCID -> 253952			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089						
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-	
03		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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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
03	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		
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
03	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		
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
03	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, 0 J -1)				WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6846 - 6854			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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	
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-		
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
NPU (RAY -12)											WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
NPU (UNION-RAY -59)											WELL #: 24		RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 6820 - 6835	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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	
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		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21		
NPU (MUDD, 0 A -A1)											WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 6832 - 6852	
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		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT					-0-	

NPU (RAY -96)				WELL #: 34		RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6842		- 6862							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT					-0-	

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)				WELL #: 35		RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 6780		- 6804							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)				91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES											
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																	
NPU (RAY -10U)				WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 4275		- 4436							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	

NPU (RAY 118)				WELL #: 53		RRCID -> 234178		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 7644		- 7652							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	

NPU (PORTER 5)				WELL #: 2		RRCID -> 287878		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7632		- 7648							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (7,700)			91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
NPU (PORTER -4U)			WELL #: 10-U		RRCID -> 073338		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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							
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-
03	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							
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-
03	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, 0.J. - 2)			WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NPU (0 A MUDD 6A)			WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NPU (0.A. MUDD 5-A)			WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025							
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
03	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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
TYNAN (FRIO 3700, L.O.)				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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
ROYAL				WELL #: 2	RRCID -> 173189	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3768 - 3771	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOUBLE SEVENS				WELL #: 1	RRCID -> 174422	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3743 - 3748	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)														
GREAT TEXAS CRUDE INC.														
JOSTES														
92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
328774														
WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
KIRCHER														
WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENGERS, WILBER														
WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
CROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
ROYAL														
WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
MIDWAY														
WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
MIDWAY														
WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240)				92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774															
WAYNE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2287 -	2296				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOSTES				WELL #:	3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2251 -	2263				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARILOU MCCAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL	DEPTH	7007	PERF.	5984 -	5986				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-	
UNA WEST (4250)				92408 601	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC				100344															
ZORILLA-MALONE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	5440	PERF.	5240 -	5280				
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698					
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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
03	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
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
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRI0 2850) WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT			93777 231 916968	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:			1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	2850 -	8490				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 2950) MOOSE OPERATING CO., INC. KNEBEL			93777 237 582558	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:			1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 -	2896				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 3000) MOOSE OPERATING CO., INC. RAGSDALE UNIT A			93777 249 582558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #:			3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3026 -	3030				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRI0 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY			93777 332 003648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:			1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244 -	3252				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH			802627 WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 -	3253			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	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					
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												
03	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	650	1	3245	3	Y	124	135	1						31
						136	9												
KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID -> 139118				COMPL. DATE 02/25/1993				TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614					
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												
*03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	734	1	3662	3	Y	140	152	1						36
						154	9												
KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID -> 143866				COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491					
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												
03	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	780	1	3890	3	Y	126	135	1						25
						139	9												

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED														//CONT.// 93777 664 //CONT.// 100396 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
														RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	DLQ G-10	1678	-0-		1678	4907		371	1	1233	3	Y	67	68	1				31						
11	2900 N	1538	-0-		-1362	3545		74	9	1113	3	Y	81	68	1				44						
12	0	1750	-0-		1750	5295		89	9	1325	3	Y	35	41	1				38						
01	0	1951	-0-		1951	7246		39	9	1488	3	Y	94	104	1				28						
02	2800 N	1478	-0-		-1322	5924		103	9	1251	3	Y	55	54	1				29						
*03	3100 N	1829	-0-		-1271	4653		166	1	1468	3	Y	60	67	1				22						
								61	9																
								295	1																
								66	9																

KOLAR, ED					WELL #: 14	RRCID -> 147341	COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11990 - 12702														
10	6821 X	2308	-0-		-4513	-0-		482	1	1606	3	Y	200	203	1				54						
11	2232 X	2232	-0-		-0-	-0-		220	9	1523	3	Y	226	202	1				78						
12	0	1846	-0-		1846	1846		460	1	1333	3	Y	113	122	1				69						
01	0	2033	-0-		2033	3879		249	9	1530	3	Y	121	139	1				51						
02	2800 N	1644	-0-		-1156	2723		389	1	1289	3	Y	166	163	1				54						
*03	3100 N	1434	-0-		-1666	1057		124	9	908	3	Y	188	202	1				40						
								370	1																
								133	9																
								172	1																
								183	9																
								319	1																
								207	9																

KOLAR, ED					WELL #: 8	RRCID -> 148410	COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 13155		PERF.12052 - 12536														
10	DLQ G-10	1890	-0-		1890	5058		411	1	1369	3	Y	100	102	1				33						
11	2900 N	1858	-0-		-1042	4016		110	9	1369	3	Y	116	101	1				48						
12	0	1558	-0-		1558	5574		361	1	1159	3	Y	55	61	1				42						
01	0	1615	-0-		1615	7189		128	9	1218	3	Y	93	104	1				31						
02	2800 N	1643	-0-		-1157	6032		338	1	1343	3	Y	111	109	1				33						
*03	3100 N	1861	-0-		-1239	4793		61	9	1466	3	Y	92	101	1				24						
								295	1																
								102	9																
								178	1																
								122	9																
								294	1																
								101	9																

NEUHAUS					WELL #: 1 A	RRCID -> 231359	COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12138 - 12739														
10	71 N	71	-0-		-0-	-0-		18	1	53	3	N	-0-						-0-						
11	68 N	68	-0-		-0-	-0-		16	1	52	3	N	-0-						-0-						
12	62 N	60	-0-		-2	-0-		14	1	46	3	N	-0-						-0-						
01	0	62	-0-		62	62		12	1	50	3	N	-0-						-0-						
02	118 N	56	-0-		-62	-0-		7	1	49	3	N	-0-						-0-						
03	62 N	62	-0-		-0-	-0-		10	1	52	3	N	-0-						-0-						

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC		100396							
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628							
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A	
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		-0-
11	464		464	-0-	-0-	-0-	464 2		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WELDERXP LTD.		907320							
GILLIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558	
10	1860	N	627	-0-	-1233	-0-	627 2		310
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		310
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		310
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		310
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			310
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			310
GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0		443	-0-	443	-0-	443 2		-0-
12	0		-0-	-0-	443	-0-			-0-
01	482	N	39	-0-	-443	-0-	39 2		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879	
10	9602	X	9602	-0-	-0- B	-0-	9602 3		1
11	9366	X	9366	-0-	-0- B	-0-	9366 3		1
12	8837	X	8837	-0-	-0- B	-0-	8837 3		1
01	4061	X	53	-0-	-4008 B	-0-	53 3		1
02	3668	X	-0-	-0-	-3668 B	-0-			1
03	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-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	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51
VOELKEL										WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9575 - 9590
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
03	0 N	-0-	-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
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
03	15097 X	12930	-0-	-2167	-0-	12633	3	297	9	N	270	354	1					99
BUCH GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	238238	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9212 - 9532
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11
LEMMONS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 9660 - 9684
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
03	T. A.	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
R. GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752		
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
03	12400 X	11178	-0-	-1222	-0-	11048	3	130	9	N	118	104 1	131
WARMSLEY (10,350)		//CONT.//		95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		//CONT.//		95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953		
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-
03	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		
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
03	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-		49

WARMSLEY, S. (10550) ATLAS OPERATING LLC DLUGOSCH														95256 575 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #: 1H														RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9881 - 14048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
DORADO DRILLING, INC. K-SISTERS GAS UNIT														223295		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11000 - 11610	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
FAULCONER ENERGY, LLC VOELKEL GAS UNIT														263648		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786		PERF.10730 - 12675	
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					
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		460	1	2165	2	N	30						174					
KALLINA														WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297		PERF.10795 - 13194	
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					
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		775	1	2567	2	Y	242	358	1				136					
KALLINA														WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10500 - 11195	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC CHANDLER GAS UNIT													CNTY: DE WITT											
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED													CAPACITY											
//CONT.// 263648 WELL #:													1H		RRCID -> 250013		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10210 - 11985			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
03		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	
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															
03		12951 X		12951	-0-	-0-	-0-	775	1	11977	2	N	181	181	1				154					
								199	9															
BUCHHORN GAS UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968		PERF.10340 - 14715	
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															
03		12774 X		12774	-0-	-0-	-0-	620	1	11957	2	N	179	182	1				187					
								197	9															
BAUMANN GAS UNIT													WELL #:		1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 0 - 10455	
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															
03		3720 X		577	-0-	-3143	-0-	50	1	525	2	N	2						125					
								2	9															

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC BRYSCHE GAS UNIT												CAPACITY		CNTY: DE WITT							
//CONT.// 263648												95256 575 NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/11/2010				TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175			
WELL #: 1H												RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0		3733	-0-	3733	3733	620	1	23	3090	2	N		21					150	
11		0		3278	-0-	3278	7011	600	1	22	2656	2	N		20					170	
12		0		3417	-0-	3417	10428	600	1	19	2798	2	N		17					187	
01		0		4050	-0-	4050	14478	620	1	25	3405	2	N		23					210	
02	18044	X		3566	-0-	-14478	-0-	560	1	32	2974	2	N		29	181	1			58	
03	3806	X		3806	-0-	-0-	-0-	620	1	22	3164	2	N		20					78	
FLETCHER OPERATING, LLC KNANDEL GAS UNIT												273611 WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532			
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	
03	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			
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	
03	2313	N		2313	-0-	-0-	-0-	2313	3				N		-0-					11	
KNANDEL GAS UNIT												WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225			
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	
03	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			
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	
03	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			
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	
03	2328	N		2328	-0-	-0-	-0-	2326	3	2	9		N		2					22	

WARMSLEY, S. (10550)														
STS PETROLEUM LLC														
DLUGOSCH														
WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10505 - 13490														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	0	70	-0-	70	70	70	8	1	62	9	N	56	100	1
11	0	-0-	-0-	-0-	70	70					N	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	70	70					N	-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	70	70					N	-0-		
02	70 X	-0-	-0-	-70	-0-	-0-					N	-0-		
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953														
10	1451 N	4342	-0-	2891 B	-0-	4277	3	65	9	N	59			86
11	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2058	3	4	9	N	4			90
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	1991	3	41	9	N	37			127
01	2108	1696	-0-	-412 B	-412	1668	3	28	9	N	25			152
02	1904	1923	-0-	19 B	-393	1923	3			N	-0-			152
03	2108	1923	-0-	-185 B	-578	1888	3	35	9	N	32	170	1	14
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
FULLER-NEWTON ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14148 - 14168														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
RIVERDALE														
WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAYSIDE (FRIO 3700)														
VIPER S.W.D., LLC														
MORTON														
WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380														
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-
03	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 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				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018								
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976						
SCHERER		WELL #: 1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582	-	6588
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
WEARDEN (FRIO)		95569 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776						
WEARDEN B		WELL #: 1 C	RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4066	-	4070
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEARDEN (4450)		95569 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776						
WEARDEN		WELL #: 2	RRCID -> 229496	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4206	-	4213
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEARDEN		WELL #: 1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	-	4214
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	-	4228
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WEARDEN RANCH (3750)														95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC														616966									
LONGS RIVER														WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3717 - 3720	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
WEED (LOWER FRI0)														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	
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				
03	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	
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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-			1480	2	81	9	N	74					380				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					380				
KEBO OIL & GAS, INC.														453170									
BIG EASY														WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868	
10	0		134	-0-	134	134			134	2			N	-0-					99				
11	0		132	-0-	132	266			132	2			N	-0-					99				
12	0		130	-0-	130	396			130	2			N	-0-					99				
01	0		228	-0-	228	624			29	1	199	2	N	-0-					99				
02	897	N	273	-0-	-624	-0-			28	1	245	2	N	-0-					99				
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-					99				
NITRO OIL & GAS, LLC														611014									
DAVIS														WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-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-				
03	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10630 - 10911
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550 PERF.10588 - 10693
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11281 - 11291
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9686 - 10209
10	0	1449	-0-	1449	1449	1432	2	17 9	N	15
11	0	1666	-0-	1666	3115	1666	2		N	-0-
12	0	1569	-0-	1569	4684	1569	2		N	-0-
01	0	896	-0-	896	5580	896	2		N	-0-
02	6297 X	717	-0-	-5580	-0-	717	2		N	-0-
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				195
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				195
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				195
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				195
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				195
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				195
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137						
HEINRICH HEIRS				WELL #:		RRCID -> 187703	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 13800	PERF.10619	- 10623
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572		N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020										
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID -> 285492	COMPL. DATE 12/14/2017	TOTAL DEPTH 16554	PERF. 9668	- 9686
10		0	449	-0-	449	449	2	N	-0-	-0-
11		0	396	-0-	396	845	2	N	-0-	-0-
12		1160 X	315	-0-	-845	-0-	2	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
U1 RANCH OIL				880291						
LUKER				WELL #:	2 T	RRCID -> 185552	COMPL. DATE 10/14/2019	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10185	- 10223
10		0	853	-0-	853	823	2	30 9	Y	27
11		1702 N	849	-0-	-853	-0-	2	42 9	Y	38
12		0	683	-0-	683	660	2	23 9	Y	21
01		0	621	-0-	621	1304	2	21 9	Y	19
02		1914 N	610	-0-	-1304	-0-	2	8 9	Y	7
03		682 N	593	-0-	-89	-0-	2	29 9	Y	26
LUKER				WELL #:	3 T	RRCID -> 188974	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10400	- 10434
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-
03		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
10		0	1668	-0-	1668	1668	2	13 9	N	12
11		0	1270	-0-	1270	2938	2		N	-0-
12		3100 N	724	-0-	-2376	562	2		N	-0-
01		562 N	-0-	-0-	-562	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	3743	-0-	3743	14234	259 74	1 9	3410	2		N	67						149			
11	14B2 EXT	2880	-0-	2880	17114	2804	2	76	9		N	69	185	1				33			
12	14B2 EXT	2766	-0-	2766	19880	92 22	1 9	2652	2		N	20						53			
01	14B2 EXT	2507	-0-	2507	22387	68 57	1 9	2382	2		N	52						105			
02	14B2 EXT	2006	-0-	2006	24393	1947	2	59	9		N	54						159			
03	14B2 EXT	3690	-0-	3690	28083	116 83	1 9	3491	2		N	75	161	1				73			
U1 RANCH OIL LUKER										880291 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573			
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-			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-						-0-			
LUKER										WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9384 - 9398			
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			
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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			
10	0	3584	-0-	3584	3584	243	1	3341	2		N	-0-						51			
11	0	3791	-0-	3791	7375	270 34	1 9	3487	2		N	31						82			
12	0	3552	-0-	3552	10927	270 141	1 9	3141	2		N	128						210			
01	0	3464	-0-	3464	14391	232 13	1 9	3219	2		N	12						222			
02	17942 X	3551	-0-	-14391	-0-	224 55	1 9	3272	2		N	50	197	1				75			
03	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	248 28	1 9	3489	2		N	25						100			

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

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9983 -	10003				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
DOHMANN 80				WELL #:	2	RRCID ->	280085	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL	DEPTH	5536	PERF.	5299 -	5301				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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				
10		2346	N	808	-0-	-1538		-0-	794	2	14	9	N	13					82
11		0		895	-0-	895		-0-	884	2	11	9	N	10					92
12		0		785	-0-	785		-0-	772	2	13	9	N	12					104
01		2548	N	868	-0-	-1680		-0-	835	2	33	9	N	30					134
*02		812	N	812	-0-	-0-		-0-	754	2	58	9	N	53					187
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					187

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)				95850 408	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
MIDSTATES CORPORATION				566101															
PITTMAN				WELL #:		RRCID ->	135289	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	9055 -	9063				
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
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018																			

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HEARD		WELL #:	1	RRCID ->	114897	COMPL. DATE	12/15/1984	TOTAL DEPTH	14649	PERF. 5071 - 5092
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945								
WEISE, BRUCE		WELL #:	1	RRCID ->	212488	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4642 - 4652
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
E. HENKE		WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093 - 5098
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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	300 1	56 9 N	51		141
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141
RENUERGY LLC		702210								
WEISE		WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628 - 4668
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	48

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1333

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID								
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
NORRELL				WELL #:	2	RRCID ->	106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10790 - 10830						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0		205	-0-	205		205		22	1	183	2	N	-0-					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
03	186	N	186	-0-	-0-		-0-		183	2	3	9	N	3					28

THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID ->	108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	10812	-	10828
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK				828352 WELL #:	1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750 - 10792		
10	0	5364	-0-	5364	5364	269 21	1 9	5074 2	Y	19	119
11	0	6083	-0-	6083	11447	274 109	1 9	5700 2	Y	99	218
12	0	5538	-0-	5538	16985	252 46	1 9	5240 2	Y	42	88
01	0	6274	-0-	6274	23259	310 22	1 9	5942 2	Y	20	108
02	28766 X	5507	-0-	-23259	-0-	243 37	1 9	5227 2	Y	34	142
03	6293 X	4689	-0-	-1604	-0-	173 136	1 9	4380 2	Y	124	90

WEESATCHE, W. (J SAND) RENUERGY LLC WEISE, ANNIE					95853 190 702210	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: GOLIAD		
WELL #:					1	RRCID -> 210500	COMPL.	DATE 07/09/2005	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9921	-	9935
10	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1898	302 13	1 9	880	2	Y	12	190
11	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	3137	250 14	1 9	975	2	Y	13	29
12	DLQ	G-10	840	-0-	840	3977	833 2	7 9	7	9	Y	6	35
01	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	5145	727 8	1 9	433	2	Y	7	42
02		6119 R	974	-0-	-5145	-0-	580 15	1 9	379	2	Y	14	56
03		1085 #	954	-0-	-131	-0-	38 9	1 9	907	2	Y	8	64

WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT				95853 246 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
WELL #:				3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7687 - 7692
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER											95853 410 612414		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1											RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WEESATCHE, WEST (10,400) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC GRUETZMACHER											95853 926 612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2											RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804		PERF.10400 - 10405			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11		
WEESATCHE, WEST (10700) KEBO OIL & GAS, INC. THOMAS, ANNE											95853 950 453170		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 5											RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10656 - 10749			
10	0	317	-0-	317	317	27 1	290 2	2	N	-0-								62		
11	0	339	-0-	339	656	29 1	290 2	2	N	18								80		
						20 9														
12	0	333	-0-	333	989	31 1	302 2	2	N	-0-								80		
01	0	306	-0-	306	1295	29 1	277 2	2	N	-0-								80		
02	1586 N	291	-0-	-1295	-0-	28 1	263 2	2	N	-0-								80		
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	31 1	278 2	2	N	-0-								80		
WELDER RANCH PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"											96110 001 681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: A 2											RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12026 - 12090			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23		
WELDER RANCH (2950) MOSAIC OIL LLC SMAJSTRLA UNIT											96110 426 589978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1R											RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 2620 - 2630			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
U1 RANCH OIL		880291							
LUKER, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640	
10	0	117	-0-	117	117	117	1	N	-0-
11	229 N	112	-0-	-117	-0-	112	1	N	-0-
12	0	107	-0-	107	107	107	1	N	-0-
01	0	105	-0-	105	212	105	1	N	-0-
02	323 N	111	-0-	-212	-0-	111	1	N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619							
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008							
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-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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							
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	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 #:	531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 4546 - 4562	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (FRI0 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365						
TURNER, E. A. "D"			WELL #:	3	RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6108 - 6110	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE -B-			WELL #:	10	RRCID -> 254348	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6054 - 6060	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (FRI0 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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	0	ALLOW 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	
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-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)										96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
WEST RANCH -A-										WELL #:	257 U	RRCID -> 043037	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
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-	
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #:	180	RRCID -> 110403	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5102	PERF. 4944 - 4950
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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 #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
WEST RANCH -A- WELL #: 346										RRCID ->	206746	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	4964	-	5056	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 384										RRCID ->	206749	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6370	PERF.	5570	-	5586	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 342										RRCID ->	212779	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6547	PERF.	4978	-	5035	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 47										RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5136	PERF.	4993	-	5090	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066									
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																	
WEST RANCH -A-				WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5089 - 5093									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT						-0-
03	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									
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-
03	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									
10	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	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									
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-
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1343

WEST RANCH (MENELEE 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (NOBLE)											CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1															
WELL #: 15															
RRCID -> 148606															
COMPL. DATE 08/01/2017															
TOTAL DEPTH 6377															
PERF. 5707 - 5712															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		CODE	M			CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494 PERF. 5437 - 5441
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5436 - 5463
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819 PERF. 5468 - 5478
10	3782 #	156	-0-	-3626	-0-	156	1			-0-
11	3660 #	1099	-0-	-2561	-0-	1094	1	5	2	-0-
12	1581 #	14	-0-	-1567	-0-	14	1			-0-
01	1271 #	154	-0-	-1117	-0-	154	1			-0-
02	1148 #	172	-0-	-976	-0-	172	1			-0-
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)														CNTY: JACKSON	
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
BENNETT, J. M. "R"															
96545 663 ASSOCIATED 49B															
013365															
WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
TONEY, M. H.															
386310															
WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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															
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-	
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684 -	5689
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641 -	5646
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646 -	5656
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744 -	5768
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID -> 190446	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616 -	5626
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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 #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648 - 5679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666 - 5690		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312 - 6316		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699 - 5732		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742 - 5774		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666 - 5696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)			HILCORP ENERGY COMPANY			WEST RANCH -A-			//CONT.// 96545 663			//CONT.// 386310			ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON		
									WELL #: 165			RRCID -> 200825			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5807			PERF. 5700 - 5724		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

WEST RANCH -A-						WELL #: 213			RRCID -> 200908			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5740			PERF. 5616 - 5650					
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-					
03	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					
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-					
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

WEST RANCH -A-						WELL #: 413			RRCID -> 203538			COMPL. DATE 04/17/2019			TOTAL DEPTH 6499			PERF. 5686 - 5720					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
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-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:			328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID -> 228982	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5727	-	5775
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 6563	PERF. 5668	-	5674
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	0	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-		-0-
WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID -> 280571	COMPL. DATE 05/16/2015	TOTAL DEPTH 5803	PERF. 3535	-	3570
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		6303 PERF. 3013 - 3025					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					386310										
DRUMMOND, J.H.			WELL #:		1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997 - 5002		
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRI0 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		
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-
03	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		
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
SIMONS-VANCE				WELL #:		1	RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5376 - 6376					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROGENIES OPERATING LLC				681161														
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:		2R	RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6516 - 6520					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:		5	RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6303 - 6306					
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
K00P				WELL #:		1	RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5716 - 5719					
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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5422 - 5426					
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
PROJJ ENERGY LLC 681288														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731														
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
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154														
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 5		24
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279														
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
03	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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																
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200																
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
*03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112																
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-
*03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MCDOWELL "A"				//CONT.// //CONT.//		96611 400 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
				WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410	-	5602		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378	-	5384		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215

MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208	-	6326		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

VIPER S.W.D., LLC GRAVES				886209 WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777	-	5781		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HACKBARTH				WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620	-	5630		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) KRAM ENERGY SANDHOP				98304 462 476621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
				WELL #:			RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6312	-	6315		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014																		

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
03	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			
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-
03	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			
10	0	1289	-0-	1289	3802	58 1	1133 2	Y	-0-			-0-
11	0	1292	-0-	1292	5094	98 3	1134 2	Y	-0-			-0-
12	0	1025	-0-	1025	6119	59 1	897 2	Y	-0-			-0-
01	0	890	-0-	890	7009	99 3	782 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	722	-0-	-2078	4931	48 1	631 2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	948	-0-	-2152	2779	80 3	829 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	6124	-0-	6124	18601	263 1	5187 2	Y	202	176 1	61
						452 3	222 9				
11	0	4376	-0-	4376	22977	192 1	3681 2	Y	166	166 1	61
						320 3	183 9				
12	0	5663	-0-	5663	28640	249 1	4655 2	Y	249	251 1	59
						485 3	274 9				
01	0	5267	-0-	5267	33907	228 1	4335 2	Y	248	235 1	72
						431 3	273 9				
02	39192 X	5285	-0-	-33907	-0-	222 1	4306 2	Y	277	269 1	80
						452 3	305 9				
*03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	246 1	4723 2	Y	289	305 1	64
						500 3	318 9				
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000	
										PERF.13311 - 13500	
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-
						1 3					
01	0	15	-0-	15	55	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
						1 3					
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737	
										PERF.13560 - 13642	
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-
						7 9					
12	DLQ G-10	33	-0-	33	50	1 1	12 2	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
01	DLQ G-10	17	-0-	17	67	7 2	1 3	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
02	88 N	21	-0-	-67	-0-	6 2	1 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	7 2	1 3	Y	-0-		-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730	
										PERF.13504 - 13610	
10	0	475	-0-	475	1397	21 1	417 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
11	0	436	-0-	436	1833	20 1	382 2	Y	-0-		-0-
						34 3					
12	0	413	-0-	413	2246	19 1	357 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
01	0	413	-0-	413	2659	19 1	358 2	Y	-0-		-0-
						36 3					
02	2800 N	365	-0-	-2435	224	16 1	316 2	Y	-0-		-0-
						33 3					
*03	637 N	413	-0-	-224	-0-	19 1	356 2	Y	-0-		-0-
						38 3					
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000	
										PERF.13580 - 13635	
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-	3 2		Y	-0-		-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

WORD (EDWARDS) FLETCHER OPERATING, LLC MELNAR, FRED ESTATE														//CONT.//		98766 142 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
														WELL #:		1	RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236		PERF.13393 - 13513		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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		5475 X		2004	-0-	-3471		-0-	127	1	1842	3	Y	32						83					
									35	9															
03		4185 X		NO RPT	-0-	-4185		-0-					Y	NO RPT						83					
MELNAR, FRED EST. UNIT														WELL #:		2	RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013		PERF.13835 - 13958		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-					
03	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		
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		4495 X		1709	-0-	-2786		-0-	108	1	1571	3	N	27						148					
									30	9															
03		2108 X		NO RPT	-0-	-2108		-0-					N	NO RPT						148					
MELNAR, FRED ESTATE														WELL #:		4	RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699		
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		3592	-0-	-104		-0-	227	1	3296	3	N	63						75					
									69	9															
03		4092 X		NO RPT	-0-	-4092		-0-					N	NO RPT						75					

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1										98766 284 130426 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
										WELL #: 3		RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10048 - 10074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	247	-0-	-0-	247	247		16	1	218	2	N	-0-					-0-	
11	441 N	194	-0-	-0-	-247	-0-		13	3	170	2	N	-0-					-0-	
12	279 N	247	-0-	-0-	-32	-0-		14	1	218	2	N	-0-					-0-	
01	0	218	-0-	-0-	218	218		10	3	194	2	N	-0-					-0-	
02	433 N	215	-0-	-0-	-218	-0-		16	1	177	2	N	-0-					-0-	
03	248 N	226	-0-	-0-	-22	-0-		12	1	196	2	N	-0-					-0-	
								13	3										
MVR WILCOX GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 277806		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13719		PERF. 9494 - 9508	
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. APPELT GAS UNIT										828880 WELL #: 1 U		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 - 9816	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
RAINOSEK										WELL #: 3		RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5806 - 5815	
10	1767 N	1071	-0-	-0-	-696	-0-		126	1	945	2	N	-0-					74	
11	0	531	-0-	-0-	531	531		65	1	456	2	N	9					83	
12	0	608	-0-	-0-	608	1139		10	9	531	2	N	-0-					83	
01	0	549	-0-	-0-	549	1688		77	1	515	2	N	-0-					83	
02	2111 N	423	-0-	-0-	-1688	-0-		34	1			N	-0-					83	
03	620 N	453	-0-	-0-	-167	-0-		423	2			N	-0-					83	
								453	2			N	-0-					83	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS										870354 WELL #: 1		RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9634 - 9654	
10	9579 X	8992	-0-	-0-	-587	-0-		775	1	8112	2	N	95					336	
11	0	7902	-0-	-0-	7902	7902		105	9	6904	2	N	89					425	
12	0	6189	-0-	-0-	6189	14091		900	1	5480	2	N	72	191	1			306	
01	0	8597	-0-	-0-	8597	22688		98	9	7554	2	N	103	192	1			217	
02	29102 X	6414	-0-	-0-	-22688	-0-		79	9	5557	2	N	97					314	
03	8990 X	8734	-0-	-0-	-256	-0-		113	9	7684	2	N	109	188	1			235	
								750	1										
								107	9										
								930	1										
								120	9										

WORD (WILCOX, LOWER)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354														
WICK														
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	41	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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	198
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	218	251
GRANBERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	270
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	12	110
WORD (5800)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796														
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
03	468 N		468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	-0-		37
WORD (8900)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
GERDES "A" UNIT														
WELL #: 870354 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	47
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020														
WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT														
WELL #: 130426 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1												NON-ASSOCIATED RRCID -> 076036				CAPACITY COMPL. DATE 02/15/1978				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
10		0	1128	-0-	1128	3315			75 1 91 3			962 2	Y		-0-				-0-								
11		3000 N	1080	-0-	-1920	1395			76 1 86 3			918 2	Y		-0-				-0-								
12		2589 N	1194	-0-	-1395	-0-			78 1 102 3			1014 2	Y		-0-				-0-								
01		0	1118	-0-	1118	1118			63 1 91 3			964 2	Y		-0-				-0-								
02		2100 N	982	-0-	-1118	-0-			61 1 84 3			837 2	Y		-0-				-0-								
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-			81 1 94 3			914 2	Y		-0-				-0-								
RHODES, V. E. GAS UNIT #1												WELL #: 1				RRCID -> 077478				COMPL. DATE 02/15/1978				TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A			
10		0	1040	-0-	1040	9095			69 1 89 3			882 2	Y		-0-				-0-								
11		0	4486	-0-	4486	13581			315 1 381 3			3790 2	Y		-0-				-0-								
12		0	5419	-0-	5419	19000			355 1 487 3			4577 2	Y		-0-				-0-								
01		0	6393	-0-	6393	25393			357 1 553 3			5483 2	Y		-0-				-0-								
02		30931 X	5538	-0-	-25393	-0-			345 1 501 3			4692 2	Y		-0-				-0-								
03		5425 X	4448	-0-	-977	-0-			330 1 403 3			3715 2	Y		-0-				-0-								
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT												WELL #: 1D				RRCID -> 077595				COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-								
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-								
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-								
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2				RRCID -> 079955				COMPL. DATE 11/06/1979				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870			
10		0	2227	-0-	2227	6499			147 1 186 3			1894 2	Y		-0-				-0-								
11		0	2154	-0-	2154	8653			151 1 179 3			1824 2	Y		-0-				-0-								
12		0	2243	-0-	2243	10896			147 1 197 3			1899 2	Y		-0-				-0-								
01		0	2223	-0-	2223	13119			124 1 188 3			1911 2	Y		-0-				-0-								
02		2800 N	1987	-0-	-813	12306			124 1 176 3			1687 2	Y		-0-				-0-								
*03		3100 N	1935	-0-	-1165	11141			143 1 173 3			1619 2	Y		-0-				-0-								

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1364

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3328	-0-	3328	9725	215	1	2772	2	Y	63	54	1	19
						272	3	69	9					
11	0	3431	-0-	3431	13156	235	1	2836	2	Y	74	66	1	27
						279	3	81	9					
12	17474 X	4318	-0-	-13156	-0-	275	1	3553	2	Y	110	111	1	26
						369	3	121	9					
01	0	3095	-0-	3095	3095	167	1	2566	2	Y	100	97	1	29
						252	3	110	9					
02	5707 X	2612	-0-	-3095	-0-	156	1	2130	2	Y	94	96	1	27
						223	3	103	9					
03	4154 X	3154	-0-	-1000	-0-	225	1	2539	2	Y	109	112	1	24
						270	3	120	9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
10	0	6527	-0-	6527	15516	284	1	5534	2	Y	139	113	1	42
						556	3	153	9					
11	0	6474	-0-	6474	21990	288	1	5476	2	Y	159	143	1	58
						535	3	175	9					
12	27706 X	5716	-0-	-21990	-0-	256	1	4783	2	Y	163	183	1	38
						498	3	179	9					
01	0	4311	-0-	4311	4311	192	1	3654	2	Y	93	104	1	27
						363	3	102	9					
02	8983 X	4672	-0-	-4311	-0-	203	1	3934	2	Y	111	106	1	32
						413	3	122	9					
*03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	220	203	1	49
						519	3	242	9					

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
10	15302 X	5304	-0-	-9998	-0-	345	1	4421	2	Y	72	61	1	22
						459	3	79	9					
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	325	1	3906	2	Y	74	69	1	27
						405	3	81	9					
12	5208 X	4838	-0-	-370	-0-	311	1	3992	2	Y	88	94	1	21
						438	3	97	9					
01	0	5956	-0-	5956	5956	328	1	5022	2	Y	76	75	1	22
						522	3	84	9					
02	11427 X	5471	-0-	-5956	-0-	335	1	4555	2	Y	79	78	1	23
						494	3	87	9					
*03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	442	1	4969	2	Y	82	87	1	18
						550	3	90	9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RANDOW GAS UNIT #1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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				
*03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-		413	1	4632	2	Y	41	43 1	9
							528	3	45	9				
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
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				
03	7657 X	7565	-0-	-92	-0-		557	1	6275	2	Y	40	43 1	9
							689	3	44	9				
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A														
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				
03	3658 X	3145	-0-	-513	-0-		127	1	2456	2	Y	306	343 1	68
							225	3	337	9				
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
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				
03	6975 X	6972	-0-	-3	-0-		502	1	5642	2	Y	186	197 1	41
							623	3	205	9				

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M			CODE		
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					
*03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	215	1	4104	2	Y	81	85	1	18
						441	3	89	9					
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
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					
*03	3100 N	2992	-0-	-108	16501	133	1	2548	2	Y	45	48	1	10
						261	3	50	9					
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347														
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					
*03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	221	1	2477	2	Y	55	59	1	12
						279	3	61	9					
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525														
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					
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	2646	2	Y	149	157	1	33
						269	3	164	9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553								
10	9036 X	2970	-0-	-6066	-0-	189	1	2429	2	Y	99	85	1			30
						243	3	109	9							
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	196	1	2361	2	Y	112	101	1			41
						236	3	123	9							
12	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	174	1	2250	2	Y	124	136	1			29
						239	3	136	9							
01	0	3201	-0-	3201	3201	170	1	2609	2	Y	145	132	1			42
						262	3	160	9							
02	5998 X	2797	-0-	-3201	-0-	164	1	2239	2	Y	141	142	1			41
						239	3	155	9							
*03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	215	1	2418	2	Y	147	155	1			33
						261	3	162	9							
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416								
10	9051 X	3113	-0-	-5938	-0-	132	1	2587	2	Y	127	109	1			38
						254	3	140	9							
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	138	1	2615	2	Y	129	120	1			47
						254	3	142	9							
12	3131 X	2362	-0-	-769	-0-	104	1	1935	2	Y	112	133	1			26
						200	3	123	9							
01	0	3332	-0-	3332	3332	144	1	2731	2	Y	169	146	1			49
						271	3	186	9							
02	6400 X	3068	-0-	-3332	-0-	129	1	2491	2	Y	171	170	1			50
						260	3	188	9							
*03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	176	187	1			39
						283	3	194	9							
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586								
10	14074 X	5285	-0-	-8789	-0-	348	1	4450	2	Y	20	17	1			6
						465	3	22	9							
11	0	4270	-0-	4270	4270	298	1	3579	2	Y	18	17	1			7
						373	3	20	9							
12	0	4928	-0-	4928	9198	321	1	4125	2	Y	24	25	1			6
						456	3	26	9							
01	0	5276	-0-	5276	14474	292	1	4464	2	Y	49	41	1			14
						466	3	54	9							
02	18032 X	3558	-0-	-14474	-0-	219	1	2970	2	Y	38	41	1			11
						327	3	42	9							
03	5270 X	4392	-0-	-878	-0-	322	1	3615	2	Y	44	45	1			10
						407	3	48	9							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT																		
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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							
03	4526 X	4440	-0-	-86	-0-			318	1	3735	2	Y	134	148	1			18
								240	3	147	9							
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770																		
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							
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-			11	1	125	2	Y	165	200	1			22
								8	3	182	9							
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512																		
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							
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-			181	1	3477	2	Y	120	133	1			27
								358	3	132	9							
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705																		
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							
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-			566	1	6384	2	Y	107	112	1			24
								691	3	118	9							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT #1				//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497		PERF.13420 - 13638				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1854	-0-	1854	5410	121 1	1555 2	159 3	19 9	Y	17	15 1				5
11	3000 N	1822	-0-	-1178	4232	126 1	1515 2	155 3	26 9	Y	24	20 1				9
12	3100 N	1701	-0-	-1399	2833	110 1	1411 2	151 3	29 9	Y	26	29 1				6
01	0	2154	-0-	2154	4987	111 1	1698 2	173 3	172 9	Y	156	117 1				45
02	2800 N	1639	-0-	-1161	3826	93 1	1264 2	137 3	145 9	Y	132	139 1				38
03	3100 N	2069	-0-	-1031	2795	140 1	1580 2	175 3	174 9	Y	158	161 1				35

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13326 - 13472				
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-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13374 - 13414				
10	0	2477	-0-	2477	7603	105 1	2081 2	181 3	110 9	Y	100	88 1				30
11	3000 N	2574	-0-	-426	7177	112 1	2158 2	188 3	116 9	Y	105	97 1				38
12	3100 N	2433	-0-	-667	6510	107 1	2005 2	196 3	125 9	Y	114	125 1				27
01	0	2559	-0-	2559	9069	110 1	2110 2	198 3	141 9	Y	128	118 1				37
02	2800 N	2416	-0-	-384	8685	101 1	1972 2	196 3	147 9	Y	134	132 1				39
03	3100 N	2647	-0-	-453	8232	112 1	2165 2	216 3	154 9	Y	140	148 1				31

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635		PERF.13990 - 15510				
10	0	3747	-0-	3747	10285	237 1	3034 2	311 3	165 9	Y	150	128 1				45
11	0	3556	-0-	3556	13841	237 1	2845 2	291 3	183 9	Y	166	151 1				60
12	17000 X	3159	-0-	-13841	-0-	195 1	2506 2	271 3	187 9	Y	170	190 1				40
01	0	3297	-0-	3297	3297	173 1	2656 2	273 3	195 9	Y	177	166 1				51
02	6549 X	3252	-0-	-3297	-0-	189 1	2573 2	277 3	213 9	Y	194	189 1				56
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	257 1	2897 2	318 3	232 9	Y	211	220 1				47

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	196 1	3800 2	Y	234	247	1			52
						360 3	257 9							
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590														
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								
03	1725 N	908	-0-	-817	-0-	41 1	783 2	Y	-0-					-0-
						84 3								
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510														
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								
03	3100 N	2163	-0-	-937	4325	160 1	1803 2	Y	-0-					-0-
						200 3								
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718														
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22														
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020														
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							
03	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	1467 1	16498 2	Y	-0-					-0-
						1827 3								

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT														CNTY: LAVACA	
//CONT.//		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6 9	Y	5				53
03		1209 X	1200	-0-	-9	-0-	1197	2	3 9	Y	3				56
SMOLIK, ALBERT														PERF.13304 - 13510	
WELL #:		3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144							
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	1219	-0-	-69	-0-	1217	2	2 9	Y	2				22
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2 9	Y	2				24
SMOLIK, ALBERT														PERF.13192 - 13431	
WELL #:		4		RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440							
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	-0-	1013	2		Y	-0-				64
11	0		778	-0-	778	-0-	5757	2		Y	-0-				64
12	0		1289	-0-	1289	-0-	7046	2	6 9	Y	5				69
01	8192 X		1146	-0-	-7046	-0-	1145	2	1 9	Y	1				70
02	1170 N		1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6 9	Y	5				75
03	1518 N		1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2 9	Y	2				77
ALBERT SMOLIK UNIT 1														PERF.13326 - 13506	
WELL #:		5		RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035							
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	1084 N		1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4 9	Y	4				34
03	1194 N		1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2 9	Y	2				36
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC EILERS, WILLIAM A.														PERF.13213 - 13378	
WELL #:		1		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525							
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-				52
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
03	154 N		154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-				52
POHL, H. A.														PERF.13219 - 13429	
WELL #:		2		RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500							
10	2694 X		181	-0-	-2513	-0-	180	2	1 9	Y	1				103
11	0		145	-0-	145	-0-	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
03	155 N		139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-				104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670							
EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491		
10	DLQ G-10		2859	-0-	2859	48058	2847	2	12 9	Y	102
11	DLQ G-10		3853	-0-	3853	51911	3850	2	3 9	Y	105
12	DLQ G-10		3801	-0-	3801	55712	3801	2		Y	105
*01	DLQ G-10		3896	-0-	3896	59608	3896	2		Y	105
02	DLQ G-10		3067	-0-	3067	62675	3067	2		Y	105
*03	DLQ G-10		3688	-0-	3688	66363	3688	2		Y	105
EILERS, W. A.		WELL #:		3H	RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545		
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2061				Y	1
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2061				Y	1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2061				Y	1
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2061				Y	1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2061				Y	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2061				Y	1
LGDC CORPORATION		WELL #:		500227	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090		
FULL SAIL				1							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754		
JANAK				1							
10	0		582	-0-	582	582	582	2		N	106
11	0		294	-0-	294	876	294	2		N	106
12	1861 N		985	-0-	-876	-0-	985	2		N	106
01	178 N		178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	106
02	136 N		136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	106
*03	123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	106

WORD, N. (EDWARDS)				//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327								
DOLORES				WELL #:		1	RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13452 - 13747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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	491	1909	2		N	-0-			167	
01	1055 N	564	-0-	-491	-0-	564	2		N	-0-			167	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			167	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			167	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A	
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	
03 DLQ G-10		1850	-0-	1850	6778	552	1	1298	2	Y	-0-		33	
WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #:		1E	RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13341 - 13442	
10	0	2370	-0-	2370	2370	581	1	1789	2	Y	-0-	27 1	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	524	1	1228	2	Y	-0-		26	
02 DLQ G-10		1427	-0-	1427	10078	476	1	951	2	Y	-0-		26	
03 DLQ G-10		1662	-0-	1662	11740	495	1	1167	2	Y	-0-		36	
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13466 - 13599	
10	4371 X	1415	-0-	-2956	-0-	82	1	704	2	Y	572	754 1	95	
11	0	1181	-0-	1181	1181	71	1	600	2	Y	464	394 1	-0-	
12	0	1071	-0-	1071	2252	78	1	519	2	Y	431	381 1	-0-	
01	0	1136	-0-	1136	3388	474	9	577	2	Y	406	388 1	-0-	
02	2800 N	972	-0-	-1828	1560	112	1	489	2	Y	380	491 1	-0-	
03	2431 N	871	-0-	-1560	-0-	447	9	510	2	Y	275	344 1	-0-	
KUBENA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257		PERF.13417 - 13576	
10	1364 X	537	-0-	-827	-0-	59	1	478	2	Y	-0-		120	
11	0	377	-0-	377	377	44	1	333	2	Y	-0-		120	
12	0	544	-0-	544	921	53	1	491	2	Y	-0-		120	
01	0	439	-0-	439	1360	67	1	372	2	Y	-0-		120	
02	1689 X	329	-0-	-1360	-0-	44	1	285	2	Y	-0-		120	
03	558 X	445	-0-	-113	-0-	397	2	48	3	Y	-0-		120	
WYNNE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13185 - 13578	
10	0	672	-0-	672	672	78	1	594	2	Y	-0-		32	
11	0	701	-0-	701	1373	84	1	617	2	Y	-0-		32	
12	0	632	-0-	632	2005	81	1	551	2	Y	-0-		32	
01	0	727	-0-	727	2732	108	1	619	2	Y	-0-		32	
02 DLQ G-10		542	-0-	542	3274	71	1	471	2	Y	-0-		32	
03 DLQ G-10		646	-0-	646	3920	71	1	575	2	Y	-0-		32	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		2261	-0-	2261	2261	554	1	1707	2	Y	-0-	47
11	0		2737	-0-	2737	4998	716	1	2021	2	Y	-0-	47
12	0		2676	-0-	2676	7674	776	1	1900	2	Y	-0-	47
01	0		5874	-0-	5874	13548	1757	1	4114	2	Y	3	50
							3	9					
02	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	16818	1090	1	2180	2	Y	-0-	50
03	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	19866	909	1	2139	2	Y	-0-	65
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454													
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
11	0		165	-0-	165	165	43	1	122	2	Y	-0-	14
12	0		1577	-0-	1577	1742	458	1	1119	2	Y	-0-	14
01	0		220	-0-	220	1962	66	1	154	2	Y	-0-	14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1962					Y	-0-	14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1962					Y	-0-	14
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385													
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					
03	DLQ	G-10	9020	-0-	9020	22517	2690	1	6330	2	Y	-0-	52
WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541													
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
03	DLQ	G-10	540	-0-	540	3658	57	1	483	2	Y	-0-	11
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578													
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
03	DLQ	G-10	538	-0-	538	3292	59	1	479	2	Y	-0-	123
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542													
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
03	DLQ	G-10	325	-0-	325	1897	36	1	289	2	Y	-0-	62

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	2	Y	-0-			-0-
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419														
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-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	535	1	2200	2	Y	-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418														
10	0	4512	-0-	4512	4512	276	1	3024	2	Y	1102	1077 1		257
						1212	9							
11	0	4047	-0-	4047	8559	331	1	2659	2	Y	961	962 1		256
						1057	9							
12	0	3321	-0-	3321	11880	179	1	2557	2	Y	532	579 1		209
						585	9							
01	0	246	-0-	246	12126	11	1	73	2	Y	147			356
						162	9							
02	12519 X	393	-0-	-12126	-0-	33	1	251	2	Y	99	124 1		331
						109	9							
03	4526 X	1623	-0-	-2903	-0-	124	1	1097	2	Y	365	487 1		234
						402	9							
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759														
10	0	1129	-0-	1129	1129	371	1	758	2	Y	-0-			-0-
11	0	1288	-0-	1288	2417	383	1	905	2	Y	-0-			-0-
12	0	676	-0-	676	3093	332	1	344	2	Y	-0-			-0-
01	0	841	-0-	841	3934	356	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	5712 X	1778	-0-	-3934	-0-	422	1	1356	2	Y	-0-			-0-
03	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1328	2	439	3	Y	-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558														
10	2914 X	1810	-0-	-1104	-0-	459	1	1351	2	Y	-0-			-0-
11	0	1556	-0-	1556	1556	422	1	1134	2	Y	-0-			-0-
12	0	1606	-0-	1606	3162	469	1	1137	2	Y	-0-			-0-
01	0	1510	-0-	1510	4672	459	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	5930 X	1258	-0-	-4672	-0-	380	1	878	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1352	-0-	-446	-0-	397	1	955	2	Y	-0-			-0-
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584														
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	350	-0-	350	350	61	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	669	40	1	279	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	978	39	1	270	2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588														
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
10	3968 X	3275	-0-	-693	-0-	376 1	2881 2	Y	16		90			
						18 9								
11	0	3130	-0-	3130	3130	365 1	2757 2	Y	7		97			
						8 9								
12	0	2425	-0-	2425	5555	353 1	2052 2	Y	18		115			
						20 9								
01	0	2440	-0-	2440	7995	341 1	2090 2	Y	8		123			
						9 9								
02	10845 X	2850	-0-	-7995	-0-	366 1	2467 2	Y	15		138			
						17 9								
03	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	337 1	2660 2	Y	41	136 1	28			
						45 9								

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640														
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-			
03	899 X	775	-0-	-124	-0-	88 1	687 2	Y	-0-		-0-			

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556														
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			
						8 9								
01	0	2328	-0-	2328	3897	324 1	1982 2	Y	20		27			
						22 9								
02	6163 X	2266	-0-	-3897	-0-	280 1	1976 2	Y	9		36			
						10 9								
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	174 1	1405 2	Y	10		37			
						11 9								

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550														
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6 1	55 2	Y	74		246			
						81 9								
11	0	142	-0-	142	142	7 1	63 2	Y	65		311			
						72 9								
12	0	74	-0-	74	216	10 1	64 2	Y	-0-		311			
01	0	110	-0-	110	326	7 1	52 2	Y	46		357			
						51 9								
02	399 N	73	-0-	-326	-0-	6 1	43 2	Y	22		379			
						24 9								
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	32		389			
						35 9								

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
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-			
03	3100 N	2607	-0-	-493	3621	1114 1	1493 2	Y	-0-		-0-			

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS G(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
						22	9							
02	5538 X	1199	-0-	-4339	-0-	143	1	1056	2	Y	-0-	20	1	-0-
03	1736 X	1413	-0-	-323	-0-	141	1	1272	2	Y	-0-			20
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608														
10	0	3274	-0-	3274	3274	369	1	2882	2	Y	21			110
						23	9							
11	0	3039	-0-	3039	6313	352	1	2670	2	Y	15			125
						17	9							
12	0	2854	-0-	2854	9167	401	1	2431	2	Y	20			145
						22	9							
01	0	3014	-0-	3014	12181	436	1	2542	2	Y	33			178
						36	9							
02 DLQ G-10		2724	-0-	2724	14905	347	1	2377	2	Y	-0-			178
03 DLQ G-10		2891	-0-	2891	17796	320	1	2528	2	Y	39			217
						43	9							
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750														
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					Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	4	2	1			Y	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
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
						18	9							
02 DLQ G-10		3640	-0-	3640	23613	1214	1	2426	2	Y	-0-			38
03 DLQ G-10		3707	-0-	3707	27320	1096	1	2581	2	Y	27	27	1	76
						30	9							
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779														
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-
03 DLQ G-10		40	-0-	40	86	1	1	39	2	Y	-0-			-0-

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1378

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	346	13 9	2538	2	Y	12					60
11	0	4103	-0-	4103	4103	473	3 9	3627	2	Y	3	37	1			26
12	0	2945	-0-	2945	7048	407	40 9	2498	2	Y	36					62
01	0	2427	-0-	2427	9475	365	31 9	2031	2	Y	28					90
02	11832 X	2357	-0-	-9475	-0-	306	97 9	1954	2	Y	88	51	1			127
03	4247 X	2195	-0-	-2052	-0-	283	15 9	1897	2	Y	14					143
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681																
10	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	374	13 9	2743	2	Y	-0-					18
11	0	3187	-0-	3187	3187	367	13 9	2820	2	Y	-0-					18
12	0	2816	-0-	2816	6003	389	32 9	2395	2	Y	29					47
01	0	2900	-0-	2900	8903	434	41 9	2425	2	Y	37					84
02	10703 X	1800	-0-	-8903	-0-	240	34 9	1526	2	Y	31					115
03	3286 X	1468	-0-	-1818	-0-	190	1	1278	2	Y	-0-	44	1			90
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212																
10	0	5979	-0-	5979	5979	717	3 9	5259	2	Y	3					43
11	0	4341	-0-	4341	10320	499	13 9	3829	2	Y	12					55
12	0	5211	-0-	5211	15531	727	17 9	4467	2	Y	15					70
01	0	4141	-0-	4141	19672	629	3 9	3509	2	Y	3					73
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	22879	434	12 9	2761	2	Y	11					84
03	DLQ G-10	3751	-0-	3751	26630	484	22 9	3245	2	Y	20	10	1			94
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619																
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
03	12679 X	5904	-0-	-6775	-0-	766	1	5138	2	Y	-0-					18

WORD, N. (EDWARDS)																							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																							
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874																							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
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-			43	1		-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																
03	8308 X	7554	-0-	-754	-0-	980	1	6564	2	Y	9						10						
						10	9																

MERTZ GAS UNIT NO 2															WELL #: 9			RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902	
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-						
03	1054 X	740	-0-	-314	-0-	96	1	644	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
03	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	
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																
03	403 N	167	-0-	-236	-0-	8	1	152	2	N	-0-						-0-						
						7	3																

WORD, N. (6990)															98768 308			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															130426								
AIRPORT															WELL #: 1			RRCID -> 294276		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6725 - 6734	
03	47550	NO RPT	-0-	-47550	-0-					N	NO RPT						-0-						

WORD, N. (7200)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
STEINOCHER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	0	634	-0-	634	1763	42	1	566	2	Y	-0-			-0-	
11	0	655	-0-	655	2418	26	3	582	2	Y	-0-			-0-	
12	3083 N	665	-0-	-2418	-0-	46	1	592	2	Y	-0-			-0-	
01	0	802	-0-	802	802	27	3	724	2	Y	-0-			-0-	
02	1505 N	703	-0-	-802	-0-	44	1	624	2	Y	-0-			-0-	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	3	692	2	Y	-0-			-0-	
						45	1								
						33	3								
						44	1								
						35	3								
						58	1								
						37	3								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														CNTY: LAVACA	
CLAY CLARK															
WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205															
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-	
03	DLQ G-10	3129	-0-	3129	14277	582	1	2547	2	Y	-0-			-0-	
WORD, N. (7400)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A															
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORD, N. (7550)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
BRICE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NEUHAUS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540															
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-	
03	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	42	9	15097	2	Y	84	84	1	-0-	
						92	9								

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WORD, N. (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	3	3				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
03	3 #	-0-	-0-	-3	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014

WORD, N(8300)		98768 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
MELNAR, VICTOR		WELL #: 1	RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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 #: 1	RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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 #: 1	RRCID -> 257124		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	41

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1383

YOKUM (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC KUESTER UNIT				99361 142 036587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				1H	RRCID ->	162215	COMPL.	DATE	08/21/1999	TOTAL	DEPTH	16353	PERF.	14200 - 16353					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	9052 X	8040	-0-	-1012	-0-	118	1	7922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	10200 X	6116	-0-	-4084	-0-	112	1	6004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	11253 X	10515	-0-	-738	-0-	172	1	10343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	11253 X	8092	-0-	-3161	-0-	181	1	7911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10164 X	8597	-0-	-1567	-0-	161	1	8436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
KUESTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	169016	COMPL.	DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	14255 - 16500				
10	3627 X	2408	-0-	-1219	-0-	36	1	2372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	79	1	4230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3627 X	2656	-0-	-971	-0-	43	1	2613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	94	1	4117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3276 X	2934	-0-	-342	-0-	55	1	2879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STEINMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	171588	COMPL.	DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.	14380 - 15691				
10	12493 X	9437	-0-	-3056	-0-	139	1	9298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	257	1	13777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	11656 X	8303	-0-	-3353	-0-	136	1	8167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	11532 X	10107	-0-	-1425	-0-	226	1	9881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	190	1	9940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HENSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	176160	COMPL.	DATE	01/01/2000	TOTAL	DEPTH	14360	PERF.	14130 - 14304				
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	2	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HENSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	179325	COMPL.	DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.	14338 - 17011				
10	12927 X	10918	-0-	-2009	-0-	161	1	10757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	11790 X	2014	-0-	-9776	-0-	37	1	1977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	11346 X	10930	-0-	-416	-0-	179	1	10751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10912 X	819	-0-	-10093	-0-	18	1	801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	180883	COMPL.	DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	17660	PERF.	14172 - 15840				
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	3	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	73	-0-	-485	-0-	1	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HENSON GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	244340	COMPL.	DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	14295	PERF.	14682 - 17441				
10	9641 X	6704	-0-	-2937	-0-	98	1	6606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	224	1	12018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10075 X	7270	-0-	-2805	-0-	119	1	7151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10075 X	9108	-0-	-967	-0-	209	1	8904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9100 X	6969	-0-	-2131	-0-	131	1	6838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE														CNTY: DE WITT													
//CONT.//														99361 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
														100467													
WELL #:														2H	RRCID -> 248624				COMPL. DATE 11/26/2007				TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
10		26040 X		19745	-0-	-6295		-0-			31 1		19714 2		N	-0-							-0-				
11		23970 X		11165	-0-	-12805		-0-			30 1		11135 2		N	-0-							-0-				
12		23560 X		17763	-0-	-5797		-0-			31 1		17732 2		N	-0-							-0-				
01		21948 X		18219	-0-	-3729		-0-			31 1		18188 2		N	-0-							-0-				
02		17836 X		10577	-0-	-7259		-0-			28 1		10549 2		N	-0-							-0-				
03		19747 X		11586	-0-	-8161		-0-			31 1		11555 2		N	-0-							-0-				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT														280875	RRCID -> 070281				COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943				
WELL #:														1H													
10		7874 X		6692	-0-	-1182		-0-			385 1		6307 2		N	-0-							74				
11		7620 X		6312	-0-	-1308		-0-			485 1		5827 2		N	-0-							74				
12		7595 X		6869	-0-	-726		-0-			461 1		6408 2		N	-0-							74				
01		8348 X		8348	-0-	-0-		-0-			535 1		7813 2		N	-0-							74				
02		6860 X		4792	-0-	-2068		-0-			591 1		4201 2		N	-0-							74				
03		7129 X		7129	-0-	-0-		-0-			456 1		6673 2		N	-0-							74				
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A														WELL #:	2	RRCID -> 084420				COMPL. DATE 04/24/1979				TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A														WELL #:	4H	RRCID -> 178893				COMPL. DATE 05/17/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250			
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		258	-0-	-78		-0-			32 1		226 2		N	-0-							30				
03	330	N		330	-0-	-0-		-0-			21 1		309 2		N	-0-							30				
KARL														WELL #:	1H	RRCID -> 179899				COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476			
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	4961	X		4961	-0-	-0-		-0-			612 1		4349 2		N	-0-							67				
03	7760	X		7760	-0-	-0-		-0-			497 1		7263 2		N	-0-							67				
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A														WELL #:	6H	RRCID -> 208887				COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018			
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		6532	-0-	-300		-0-			806 1		5726 2		N	-0-							20				
03	8913	X		8913	-0-	-0-		-0-			570 1		8343 2		N	-0-							20				

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		280875										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610 PERF.14221 - 15437				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460 PERF.14206 - 14318				
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	1312	-0-	-144	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330 PERF.14424 - 16193				
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	-0-	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	-0-	72		107
						79	9							
03	DLQ G-10	10556	-0-	10556	59373	3768	1	6788	2	Y	-0-			48
YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC				100467										
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8750 - 8882				
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
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC				100467										
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228 PERF. 7200 - 7350				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)		//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7332 - 7347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344		
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-
03	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		
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
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075 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		
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	70	-0-	-14	-0-	9	1	61 2	N	-0-			102
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87 2	N	-0-			102

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		
10	1700 N	500	-0-	-1200	-0-	114	1	380 2	Y	5			102
						6	9						
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
						11	9						
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711 2	Y	-0-			112
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1664 2	Y	-0-			112

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		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)													99361 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
OLIPDP II, LLC													100467								
RICE, EUGENE													WELL #:	2	RRCID -> 074995	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 8860	PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
YOAKUM (6400)													99361 781	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MINES POWER, LLC													569676								
RED WOLF SW 1													WELL #:	1SW	RRCID -> 265498	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3500 - 3632			
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-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
YOAKUM (8600)													99361 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC													100467								
FREUDE UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 141028	COMPL. DATE 03/11/1992	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 8627 - 8631			
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			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						106			
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)													99363 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC													256687								
MEGHAN J													WELL #:	2	RRCID -> 276278	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3146 - 3694			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
SHIDLER, MARK L., INC.													776590								
WENDT													WELL #:	1	RRCID -> 198016	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 6050 - 6056			
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			
12	2768 N	796	-0-	-1972	-0-	528	1	268	2		N	-0-						89			
01	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	616	1	431	2		N	-0-						89			
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	616	1	494	2		N	-0-						89			
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	484	1	619	2		N	-0-						89			

YORKTOWN (WILCOX 9,900)														
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC														
FERRY														
WELL #: 1					RRCID -> 205588					COMPL. DATE 05/08/2009				
TOTAL DEPTH 9217					PERF. 7350 - 7390					CNTY: LAVACA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (WILCOX 9,900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BROUGHTON GAS UNIT O/A														
WELL #: 1					RRCID -> 045514					COMPL. DATE 01/13/1969				
TOTAL DEPTH 12750					PERF. N/A					CNTY: DE WITT				
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
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		276
YORKTOWN (WILCOX 10100)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIGGINS, A.C. ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 111415					COMPL. DATE 04/17/1984				
TOTAL DEPTH 10185					PERF. 10092 - 10112					CNTY: DE WITT				
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
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
PHOENIX MIDSTREAM, LLC														
PHOENIX														
WELL #: 1					RRCID -> 270957					COMPL. DATE 12/27/2012				
TOTAL DEPTH 772					PERF. 7160 - 7696					CNTY: DE WITT				
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (WILCOX 11,000 L.O.)														
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
WELL #: 2					RRCID -> 150592					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 11300					PERF. 2580 - 2674					CNTY: DE WITT				
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-
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 L0.)														
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
//CONT.// 99427 600					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
//CONT.// 631633										CNTY: DE WITT				
WELL #: 3					RRCID -> 177060					COMPL. DATE 12/24/1999				
										TOTAL DEPTH 11200				
										PERF.10964 - 10971				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	121
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	121
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	125
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	131
YORKTOWN (7100)														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														
BOLDT, F. T., UNIT														
99427 800					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
451136										CNTY: DE WITT				
WELL #: 1					RRCID -> 086652					COMPL. DATE 12/03/1979				
										TOTAL DEPTH 7315				
										PERF. 7107 - 7112				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
YORKTOWN (7200)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
99427 900					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
121046										CNTY: DE WITT				
WELL #: 1					RRCID -> 164631					COMPL. DATE 12/21/1996				
										TOTAL DEPTH 7493				
										PERF. 7051 - 7056				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
5-D OPERATING INC														
DLUGOSCH														
953762														
WELL #: 3					RRCID -> 166238					COMPL. DATE 11/19/1997				
										TOTAL DEPTH 7510				
										PERF. 7114 - 7115				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	228
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
99429 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
153468										CNTY: DE WITT				
WELL #: 1					RRCID -> 233244					COMPL. DATE 04/03/2007				
										TOTAL DEPTH 14218				
										PERF.13922 - 13948				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BB-SOUTHTEX, LLC				100210															
EICHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	14324	PERF.	13334	-	16792			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	-0-	96	2	617	3	N	-0-	96	7				-0-	
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	-0-	322	2	1361	3	N	-0-						-0-	
12	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	-0-	986	2	2454	3	N	-0-						-0-	
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	-0-	129	2	283	3	N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL	DEPTH	15143	PERF.	14416	-	14535			
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-	
03	0 N	131	-0-	131 B	-17117		26	2	105	3	N	-0-						-0-	

ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL	DEPTH	14401	PERF.	15073	-	16337			
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-	
*03	10099 X	13109	-0-	3010 B	-0-		2582	2	10527	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			
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	
03	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B DENY	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			
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-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1										WELL #: 2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1										WELL #: 4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 11084 - 11088		
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNG WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY										99446 001 907320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655 - 3664		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J.B.										WELL #: 14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736 - 3740		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712 - 3715		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3744 - 3755							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3764 - 3768						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3707 - 3712						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
YOUGEEN (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 050 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 3570 - 3590							
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3392 - 3574						
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	2066	-0-	-1182 B	-0-	2066	2				N	-0-					-0-
03	3596 X	2918	-0-	-678 B	-0-	2918	2				N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841		PERF. 3510 - 3515						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	150						N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EVANS				WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454						
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
YOUGEEN (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								
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
03	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						
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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
CRAFT				WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714						
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
WELDERXP LTD.		907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320								
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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566		
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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	25
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	25
EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790		
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	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2	N	-0-	104
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2	N	-0-	104

YOUNG (PETERS, MIDDLE)										99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.										907320									
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3714 - 3720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3709 - 3712	
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	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					-0-		
EDLER, J. B.										WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3720 - 3721	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7		
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					7		
YOUNG (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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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	
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-		
WELDERXP LTD.										907320									
DAVIS, NONA B.										WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 3849 - 3925	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.// 99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)		99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
SUGAREK, ED		WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUNG (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NONA BERRY DAVIS				WELL #:	60	RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710
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-
03	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
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-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

EDLER, J. B.				WELL #:	41	RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	73	RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	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
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	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				488	
WELDERXP LTD.				907320																	
EDLER, J.B.				WELL #:				29	RRCID ->		253826	COMPL. DATE		09/02/2009	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5454	-	5496
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	8459	X		8459	-0-	-0-	B	-0-		8459	2			N	-0-					227	
03	8082	X		8082	-0-	-0-	B	-0-		8082	2			N	-0-	171	1			56	
EDLER, J.B.				WELL #:				36	RRCID ->		259320	COMPL. DATE		06/21/2011	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5392	-	5440
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
EDLER, J.B.				WELL #:				33	RRCID ->		259322	COMPL. DATE		02/15/2013	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	5418	-	5554
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					20	
EVANS				WELL #:					RRCID ->		262233	COMPL. DATE		08/16/2011	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5498	-	5524
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																					

YOUNGEEN, S. (FRIO 3650)																				
OMEGA ENERGY, LLC																				
PAWALEK, M. M.																				
					99450 118	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
					622657															
WELL #:					1	RRCID -> 113313					COMPL. DATE 08/06/1984					TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
YOUNGEEN, SOUTH (3200)																				
WELDERXP LTD.																				
BEASLEY																				
					99450 166	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
					907320															
WELL #:					1	RRCID -> 184646					COMPL. DATE 04/01/2001					TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525				
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	9479		3186	-0-	-6293	-0-		3186	2			N	-0-					-0-		
03	3472		1069	-0-	-2403	-0-		1069	2			N	-0-					-0-		
YOUNGEEN, SOUTH (3550)																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
CARL																				
					99450 332	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
					681327															
WELL #:					1	RRCID -> 067143					COMPL. DATE 11/07/1974					TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540				
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		
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					66		
YOUNGEEN, WEST (3800)																				
SUGAREK FARMS																				
SUGAR -A-																				
					99460 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
					828346															
WELL #:					1	RRCID -> 100764					COMPL. DATE 06/09/1982					TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
YOWARD (8275)																				
BAR D OIL CORPORATION																				
YOWARD																				
					99528 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
					049730															
WELL #:					8	RRCID -> 087256					COMPL. DATE 03/25/1980					TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

YOWARD (9200)		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
GOREE, AUDREY C.		WELL #: 1D		RRCID -> 084251		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1984	2595	-0-	611 B	1671	2520	2	75 9	74
11	0	1966	-0-	1966 B	3637	1946	2	20 9	92
12	1984	2150	-0-	166 B	3803	2110	2	40 9	128
01	0	3763	-0-	3763 B	7566	3683	2	80 9	82
02	7000	1672	-0-	-5328 B	2238	1584	2	88 9	99
*03	4597	2359	-0-	-2238 B	-0-	2314	2	45 9	100
AUNT AUDREY		WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872	
10	403 N	595	-0-	192 B	-30150	595	2	N	160
11	0	485	-0-	485 B	-29665	485	2	N	160
12	465 N	206	-0-	-259 B	-29665	206	2	N	160
01	0	699	-0-	699 B	-28966	699	2	N	160
02	420 N	390	-0-	-30 B	-28966	390	2	N	160
03	217 N	571	-0-	354 B	-28612	571	2	N	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	
10	0	340	-0-	340	563	4	1	335 2	16
11	0	259	-0-	259	822	3	1	253 2	19
12	0	266	-0-	266	1088	263	1	3 2	19
01	0	282	-0-	282	1370	3	1	278 2	20
02	1596 N	226	-0-	-1370	-0-	1	9	223 2	20
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	3	1	241 2	21
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN	
GULF E&P LTD		338072							
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	34

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS